EY
Building a better working world

CNC
L'Expérience au Service de l'Entreprise

Sommaire

Rapport Général des Commissaires aux Comptes 1 à 5

Etats financiers annuels - Exercice clos le 31 décembre 2016 1 à 56

I. Présentation de la SNPC 1
- I.1 Cadre juridique et légal
- I.2 Informations sur le périmètre des opérations
- I.3 Organisation de la SNPC
- I.4 Chiffres clés

II. Etats financiers de la SNPC 11
- II.1 Bilan
- II.2 Comptes de résultat
- II.3 Tableau financier des ressources et emplois
- II.4 Etat annexe

Rapport spécial des Commissaires aux comptes sur les conventions réglementées 1 à 3

EY
Building a better working world

CNC
L'Expérience au Service de l'Entreprise

Société Nationale des Pétroles du Congo

« S.N.P.C. »

Rapports du commissaire aux comptes sur les états financiers annuels et spécial sur les conventions réglementées

Exercice clos le 31 décembre 2016

Novembre 2017

Building a better working world

L'Expérience au Service de l'Entreprise

Société Nationale des Pétroles du Congo

« S.N.P.C »

Rapport des Commissaires aux comptes

Etats financiers annuels

Exercice clos le 31 décembre 2016

A l'actionnaire unique de la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC).

En exécution de la mission que vous nous aviez confiée, nous vous présentons notre rapport relatif à l'exercice clos le 31 décembre 2016, sur :

- le contrôle des états financiers annuels de la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC) tels qu'ils sont joints au présent rapport,
- les autres informations et les vérifications spécifiques prévues la loi et les règlements.

I- OPINION SUR LES ETATS FINANCIERS ANNUELS

Opinion

Nous avons effectué l'audit des états financiers annuels de la SNPC, comprenant le bilan au 31 décembre 2016, le compte de résultat, le tableau financier des ressources et emplois, ainsi que l'Etat annexé. Ces états financiers annuels présentent un total bilan d'USD 5 572, une perte de l'exercice d'USD 234 millions.

À notre avis, les états financiers annuels sont réguliers et sincères et donnent une image fidèle du résultat des opérations de l'exercice écoulé ainsi que de la situation financière et du patrimoine de la société à la fin de cet exercice, conformément aux règles et méthodes comptables éditées par l'Acte uniforme de l'OHADA portant organisation et harmonisation des comptabilités des entreprises.

Fondement de l'opinion

Nous avons effectué notre audit selon les normes internationales d'audit (ISA). Les responsabilités qui nous incombent en vertu de ces normes sont plus amplement décrites dans la section « Responsabilités des commissaires aux comptes relatives à l'audit des états financiers annuels » du présent rapport.

Nous sommes indépendants de la société conformément au Code de déontologie des professionnels comptables du Conseil des normes internationales de déontologie comptable (le code de l'IESBA) et les règles d'indépendance qui encadrent les commissariats aux comptes et nous avons satisfait aux autres responsabilités éthiques qui nous incombent selon ces règles. Nous estimons que les éléments probants que nous avons obtenus sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion d'audit.

Responsabilité du directoire relative aux états financiers annuels

Les états financiers annuels ont été établis et arrêtés par le Directoire conformément aux règles et méthodes comptables prévues par l'Acte Uniforme de l'OHADA relatif au Droit Comptable.

Le Directoire est responsable de l'établissement et de la présentation sincère des états financiers annuels conformément aux règles et méthodes comptables prévues par l'Acte Uniforme de l'OHADA relatif au Droit Comptable, ainsi que du contrôle interne qu'elle estime nécessaire pour permettre la préparation d'états financiers annuels ne comportant pas d'anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs.

Lors de l'établissement des états financiers annuels, il incombe Directoire d'évaluer la capacité de la société à poursuivre son exploitation, de fournir, le cas échéant, des informations relatives à la continuité d'exploitation et d'appliquer le principe comptable de continuité d'exploitation, sauf si la direction a l'intention de mettre la société en liquidation ou de cesser ses activités ou s'il n'existe aucune autre solution alternative réaliste qui s'offre à elle.

Il incombe au Directoire de surveiller le processus d'élaboration de l'information financière de la société.

Responsabilités des commissaires aux comptes relatives à l'audit des états financiers

Nos objectifs sont d'obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers annuels pris dans leur ensemble ne comportent pas d'anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs, et d'émettre un rapport d'audit contenant notre opinion. L'assurance raisonnable correspond à un niveau élevé d'assurance, qui ne garantit toutefois pas qu'un audit réalisé conformément aux normes ISA permettra de toujours détecter toute anomalie significative existante. Les anomalies peuvent provenir de fraudes ou résulter d'erreurs et sont considérées comme significatives lorsqu'il est raisonnable de s'attendre à ce que, prises individuellement ou en cumulé, elles puissent influencer les décisions économiques que les utilisateurs des états financiers annuels prennent en se fondant sur ceux-ci.

Dans le cadre d'un audit réalisé conformément aux normes ISA et tout au long de celui-ci, nous exerçons notre jugement professionnel et faisons preuve d'esprit critique. En outre :

- nous identifions et évaluons les risques que les états financiers annuels comportent des anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs, définissons et mettons en œuvre des procédures d'audit en réponse à ces risques, et recueillons des éléments probants suffisants et appropriés pour fonder notre opinion ; le risque de non-détection d'une anomalie significative provenant d'une fraude est plus élevé que celui d'une anomalie significative résultant d'une erreur, car la fraude peut impliquer la collusion, la falsification, les omissions volontaires, les fausses déclarations ou le contournement du contrôle interne ;

- nous prenons connaissance du contrôle interne pertinent pour l'audit afin de définir des procédures d'audit appropriées en la circonstance, mais non dans le but d'exprimer une opinion sur l'efficacité du contrôle interne de la société ;

- nous apprécions le caractère approprié des méthodes comptables retenues et le caractère raisonnable des estimations comptables faites par la direction, de même que des informations fournies les concernant par cette dernière ;

- nous concluons quant au caractère approprié de l'application par la direction du principe comptable de continuité d'exploitation et, selon les éléments probants recueillis, quant à l'existence ou non d'une incertitude significative liée à des événements ou situations susceptibles de jeter un doute important sur la capacité de la société à poursuivre son exploitation. Si nous concluons à l'existence d'une incertitude significative, nous sommes tenus d'attirer l'attention des lecteurs de notre rapport sur les informations fournies dans les états financiers annuels au sujet de cette incertitude ou, si ces informations ne sont pas adéquates, d'exprimer une opinion modifiée. Nos conclusions s'appuient sur les éléments probants recueillis jusqu'à la date de notre rapport d'audit. Cependant, des conditions ou événements futurs pourraient conduire l'entité à cesser son exploitation ;

- nous apprécions la présentation d'ensemble, la structure et le contenu des états financiers annuels, y compris les informations fournies dans les états financiers annuels, et apprécions si les états financiers annuels les opérations et événements les sous-jacents d'une manière telle qu'ils donnent une présentation sincère.

Nous communiquons aux personnes constituant le gouvernement d'entreprise, notamment l'étendue des travaux d'audit et du calendrier de réalisation prévus et les constations importantes, y compris toute faiblesse significative du contrôle interne relevée lors de notre audit.

II- AUTRES INFORMATIONS ET VERIFICATIONS SPECIFQUES PREVUES PAR LA LOI ET LES REGLEMENTS

La responsabilité des autres informations incombe au Directoire. Les autres informations se composent des informations contenues dans le rapport de gestion mais ne comprennent pas les états financiers annuels et notre rapport des commissaires aux comptes sur ces états financiers annuels, et des autres informations.

Notre opinion sur les états financiers annuels, ne s'étend pas aux autres informations et nous n'exprimons aucune forme d'assurance que ce soit sur ces informations.

Dans le cadre de notre mandat de commissariat aux comptes, notre responsabilité est, d'une part, de faire les vérifications spécifiques prévues par la loi et les règlements, et ce faisant, à vérifier la sincérité et la concordance avec les états financiers annuels des informations données dans le rapport de gestion du Directoire, et dans les documents adressés à l'actionnaire unique sur la situation financière et les états financiers annuels, et à vérifier, dans tous leurs aspects significatifs, le respect de certaines obligations légales et réglementaires. D'autre part, notre responsabilité consiste également à lire les autres informations et, par conséquent, à apprécier s'il existe une incohérence significative entre celles-ci et les états financiers ou la connaissance que nous avons acquise lors de l'audit, ou encore si les autres informations semblent comporter une anomalie significative.

Si à la lumière des travaux que nous avons effectués lors de nos vérifications spécifiques ou sur les autres informations, nous concluons à la présence d'une anomalie significative, nous sommes tenus de signaler ce fait.

En application de la loi, nous vous signalons le fait suivant :

- L'article 216 de l'Acte Uniforme OHADA relatif au Droit des Sociétés Commerciales et du GIE stipule ce qui suit : « La clôture de la liquidation doit intervenir dans un délai de trois (3) ans à compter de la dissolution de la société... ». Contrairement à cette disposition légale, la procédure de liquidation de la société FININCO qui a été prononcée depuis 2011, n'est pas encore clôturée.

En outre, conformément aux articles 41 et 17 des statuts, les états financiers de votre société devraient être arrêtés le 30 avril 2017 au plus tard et approuvés respectivement par le Directoire et le Conseil d'administration au plus le tard le 30 juin 2017, contrairement à la pratique actuelle qui veut que ces comptes soient arrêtés par le conseil d'administration, et approuvés par une assemblée générale.

Les Commissaires aux Comptes

ERNST & YOUNG
Agréé CEMAC n° SEC 062

Ludovic NGATSE
Expert-comptable agréé CEMAC n°EC146
Associé

Le Commissariat National aux Comptes

Mathieu ESSANGO

Commissaire Général p.i.

Brazzaville, le 3 novembre 2017.

SOMMAIRE

I. PRESENTATION DE LA SNPC 2

I.1 CADRE JURIDIQUE ET LEGAL 2

I.2 INFORMATIONS SUR LE PERIMETRE DES OPERATIONS 3

I.2.1 Activités pétrolières amont 4

I.2.2 Activités pétrolières aval 6

I.2.3 Gestion de portefeuille 6

I.3 ORGANISATION DE LA SNPC 6

I.3.1 Organigramme sommaire de la SNPC 6

I.4 CHIFFRES CLES (EVOLUTION SUR TROIS ANS : (2016-2015-2014)) 7

I.4.1 Activité pétrolière amont 7

II. ETATS FINANCIERS DE LA SNPC 11

II.1 BILAN 11

II.1.1 Bilan Actif ($us) 11

II.2 COMPTES DE RESULTAT 13

II.2.1 Compte de résultats – Produits 13

II.2.2 Compte de résultats – Charges 14

II.3 TABLEAU FINANCIER DE RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE) 15

II.4 ETAT ANNEXE 19

II.4.1 Principes, règles et méthodes comptables 19

II.4.2 Notes et compléments d'informations 40

Note 1 : Clients d'exploitation 41
Note 2 : Autres créances 41
Note 3 : Fournisseurs, avances versées 41
Note 4 : Comptes de trésorerie 42
Note 5 : Fournisseurs d'exploitation 42
Note 6 : Dettes sociales (en $us) 42
Note 8 : Comptes de trésorerie 43
Note 9 : Autres dettes 43
Note 10 : Chiffre d'affaires (en $us) 44
Note 11 : Cessions de production (en $us) 45
Note 12 : Variation de stocks (en $us) 45
Note 13 : Résultat financier 46
Note 14 : Indemnités pour départ à la retraite 46
Note 15 : Régime fiscal 46
Note 16 : Patrimoine FININCO sa 46
Note 17 : Titres miniers 47
Note 18 : Convention de crédit avec ECOBANK Capital 47
Note 19 : Annexes sur les coûts pétroliers 48

I. PRÉSENTATION DE LA SNPC

I.1 CADRE JURIDIQUE ET LÉGAL

La Société Nationale des Pétroles du Congo est un établissement public à caractère industriel et commercial créée le 23 avril 1998 et dotée d'un capital de $us 260 807 564 détenus à 100% par l'Etat congolais.
La SNPC assure sous forme de mandat de l'Etat, le suivi de l'exploration et l'exploitation des gisements d'hydrocarbures du Congo en partenariat avec les compagnies pétrolières. Elle effectue, par ailleurs, pour son propre compte des opérations d'exploration - production en partenariat avec d'autres compagnies pétrolières. Enfin, elle gère un portefeuille d'actifs constitués de titres de sociétés opérant dans le domaine pétrolier, parapétrolier, industriel et financier.

La Société Nationale des Pétroles du Congo a pour objet :

- de promouvoir la mise en valeur des hydrocarbures au Congo ;
- de gérer les intérêts de l'Etat dans ce domaine.

A ce titre, elle est habilitée à :

- entreprendre directement, ou à travers ses filiales, ou encore en association avec des partenaires, les activités de recherche, de production, de traitement, de transformation, de mise en valeur, de transport et de commercialisation des hydrocarbures liquides et gazeux tant sur le territoire congolais qu'à l'étranger ;
- concourir à l'élaboration de la politique du Gouvernement en matière de gestion des hydrocarbures liquides et gazeux ;
- participer aux opérations de contrôle et de vérifications exercées par l'Etat ;
- créer un cadre propice à la formation du personnel congolais et contribuer à la constitution d'un pole de compétence dans le secteur de l'industrie pétrolière ;
- collecter et conserver toutes les informations qui s'y rapportent ;
- assurer la formation professionnelle et le perfectionnement du personnel congolais ;
- effectuer toutes les opérations commerciales, mobilières et immobilières se rattachant directement ou indirectement à son objet social ;
- accomplir en rapport avec les Ministères des Finances, du Budget et du portefeuille public toutes les opérations financières relatives à la mise en place des préfinancements des achats d'Hydrocarbures.

Ces différentes interventions fournissent à la SNPC, les ressources financières nécessaires au financement de ses activités, grâce notamment à la commercialisation de sa quote-part de production dans les associations pétrolières, à une rémunération de 1,6 % perçue sur la commercialisation de la quote-part de production revenant à l'Etat et aux dividendes des participations.

L'ensemble des opérations de la SNPC relèvent du cadre contractuel suivant :

- La Loi du 23 août 1994 portant code des hydrocarbures au Congo ;
- la loi n°1-98 du 23 avril 1998 portant création de la Société Nationale des Pétroles du Congo ;
- le décret n°99-51 du 9 avril 1999 portant transfert de l'ensemble des actifs pétroliers et des droits directs et indirects, de quelque nature que ce soit, détenus initialement par la société Hydro-Congo dans toutes les activités relatives à la recherche, à l'exploitation, au traitement et à la transformation des hydrocarbures et des substances dérivées ou connexes ;
- le décret n°99-171 du 18 septembre 1999, portant transfert des actifs, des droits et des participations détenus directement par l'Etat sur les permis et contrats pétroliers à la SNPC ;

- la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures ;
- la convention du 20 mars 2006 relative à la compensation des créances et des dettes entre la République du Congo et la SNPC ;
- l'avenant 1 du 5 janvier 2006 à la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures (mandat de commercialisation) ;
- le décret n° 2009-335 du 15 septembre 2009 portant nominations des membres du gouvernement ;
- le décret n° 2010-595 du 21 aout 2010 portant approbation des statuts de la SNPC ;
- les contrats de partage de production, leurs annexes et avenants sur les permis de recherche et d'exploitation Haute Mer Nkossa, Marine VI, Marine VII, Marine X, Tilapia, et Mboundi.
- le contrat de concession Marine I, ses annexes et avenants ;
- les contrats d'association et les JOA (Joint Operating Agreements) respectivement sur la concession Yombo et sur les Contrats de partage de production susmentionnés ;
- l'avenant 2 du 21 mai 2009 à la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures (mandat de commercialisation).

Conformément à ces textes, les activités de la SNPC sont réalisées en deux volets :

Volet 1 : opérations réalisées dans le cadre du mandat de l'Etat

Dans ce volet, la SNPC gère pour le compte de l'Etat, tous les intérêts de ce dernier en ce qui concerne l'activité des hydrocarbures au Congo. A ce titre, elle est chargée du suivi des opérations liées à l'exploration, la production et surtout la commercialisation d'hydrocarbures liquides et gazeux issus des gisements pétroliers du Congo, conformément aux Contrats de Partage de Production (CPP) et aux conventions d'établissement signés entre la République du Congo et les sociétés pétrolières.

Volet 2 : opérations réalisées par la SNPC pour son compte propre

Ce volet regroupe toutes les opérations internes à la SNPC : activités pétrolières pour son propre compte, placements financiers, gestion du portefeuille des titres de participation, autres investissements hors exploration et production d'hydrocarbures.

I.2 INFORMATIONS SUR LE PÉRIMÈTRE DES OPÉRATIONS

Au plan strictement opérationnel, les activités de la SNPC, réalisées pour le compte de l'Etat ou pour son compte propre, sont structurées autour des périmètres suivants :

- Les activités pétrolières amont ;
- Les activités pétrolières aval ;
- La gestion de portefeuille de titres de participations.

I.2.1 Activités pétrolières amont

Les activités pétrolières amont consistent essentiellement à suivre les droits et obligations de l'Etat et de la SNPC dans le secteur des hydrocarbures conformément aux contrats établis avec les sociétés pétrolières.

Ainsi, la SNPC intervient dans le secteur pétrolier amont à travers :

- l'identification, le développement et l'exploitation des ressources pétrolières du pays en association avec des partenaires privés ;
- la participation dans les joint-ventures avec des partenaires pétroliers ;

Ces activités pétrolières amont sont exercées dans le cadre du Mandat reçu de l'Etat, du transfert de certains de ses droits et obligations à la SNPC et des contrats de partage de production et accords d'association conclus en son nom propre.

Le tableau ci-après résume le cadre contractuel sur la base duquel la SNPC réalise ses activités pétrolières amont notamment en ce qui concerne les permis en production:

Permis	Champs en production	Associés	% Intérêts	% Portage	Opérateurs	Huile/gaz
Haute Mer	NKossa	SNPC	15,00%		TEP Congo	Nkossa Blend
	Nsoko	TEP Congo	53,50%	9,44%		Propane/GPL Butane/GPL
	Moho-B.	Chevron	31,50%	5,56%		Djeno
Foukanda II	Foukanda II	SNPC	34,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		ENI Congo	58,00%			
		AOGC	8,00%			
Djambala II	Djambala II	SNPC	40,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		ENI Congo	50,00%			
		AOGC	10,00%			
Mwafi II	Mwafi II	SNPC	34,00%		ENI Congo	Djeno
		ENI Congo	58,00%			
		AOGC	8,00%			
Kitina II	Kitina II	SNPC	38,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		ENI Congo	52,00%			
		AOGC	10,00%			
Marine I	**Yombo**	SNPC	39,00%		PERENCO	Fuel
		PERENCO	50,00%			
		PETCO	11,00%			
Kouilou	Mboundi	SNPC	6,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		ENI Congo	46,00%			
		Buren	37,00%			
		Tullow	11,00%			
	Kouakouala	ENI Congo	50,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		SNPC	25,00%			
		Buren	25,00%			
Ex Madingo	Loango II	SNPC	10,00%		ENI Congo	Djeno
		ENI Congo	42,50%			
		Total E&P Congo	42,50%			
		Kontinent Congo	5,00%			
Ex Madingo	Zatchi II	SNPC	15,00%		Eni Congo	Djeno
		Eni Congo	52,25%			
		Total E&P Congo	29,75%			
Marine XII	Néné Banga	SNPC	10,00%		ENI Congo	Djeno
		ENI Congo	65,00%	7,22%		
		New Age	25,00%	2,78%		
Marine XII	Litchendjili	SNPC	10,00%		ENI Congo	Nkossa
		ENI Congo	65,00%	7,22%		
		New Age	25,00%	2,78%		
MKB	Kundji	SNPC	60,00%		SNPC	Djeno
		Orion Oil	40,00%			

Permis	Champs en production	Associés	% Intérêts	% Portage	Opérateurs	Huile/gaz
Lianzi	Lianzi	SNPC	7,50%			
		Chevron	15,75%		Chevron	Nemba
		TEP	26,75%			
		GALP	4,50%			
		Angola BK 14	10,00%			
		SONAGOL	10,00%			
		Eni	10,00%			
		CABGOC	15,50%			
MARINE X	Awa-Paloukou	SNPC	10,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
		Eni Congo	90,00%	10,00%		
MARINE II	Tilapia	SNPC	44,00%		Prestoil	Nkossa Blend
		PRESTOIL	56,00%			
BANGA KAYO	KAYO	WING WAH	85,00%	15,00%	WING WAH	Djeno
		SNPC	15,00%			

I.2.2 Activités pétrolières aval

Les activités pétrolières aval consistent essentiellement :

- A la commercialisation de pétrole brut pour le compte de l'Etat et pour son propre compte ;
- Au suivi de l'approvisionnement du marché intérieur en produits raffinés à travers la commercialisation des produits pétroliers consécutive à l'activité processing de sa filiale CORAF et à l'importation des produits raffinés ;
- Au suivi des stocks de sécurité ;
- A la gestion d'un réseau des stations-services à travers ses filiales (SNPC DISTRIBUTION et SNAT SA) ;
- A la gestion du gaz issu de l'exploitation du champ Mboundi à travers sa participation dans la société SOCOGAZ SA (non encore opérationnelle);
- A l'assistance de l'Etat dans le cadre du suivi de la stabilisation des prix des produits raffinés sur l'ensemble du territoire national.

I.2.3 Gestion de portefeuille

La SNPC intervient dans de nombreuses activités pour la plupart liées au secteur pétrolier et parapétrolier, notamment à travers la prise de participations et l'animation d'un groupe de sociétés œuvrant dans les filières pétrolières amont et aval.

I.3 ORGANISATION DE LA SNPC

I.3.1 Organigramme sommaire de la SNPC

(VOIR ANNEXE)

I.4 CHIFFRES CLÉS (ÉVOLUTION SUR TROIS ANS : (2016-2015-2014))

Les chiffres caractéristiques de la SNPC ont évolué de la manière suivante au cours des trois dernières années.

I.4.1 Activité pétrolière amont

- ***Production de l'exercice en Mbep et en M$us***

Produits	Production en Mbep et sm3		
	2016	2015	2014
Butane	0,104	0,105	0,101
Propane	0,175	0,174	0,155
Nkossa	2,641	2,964	3,068
Djeno	4,022	3,947	4,979
Yombo	1,176	1,788	1,734
Gaz Litchendjili[1]	0,043	0,086	0,000
Nemba	0,687	0,109	0,000
Total Mbep et sm3	8,848	9,173	10,037
	Production SNPC en M$us		
	2016	2015	2014
Butane	3,476	3,898	7,316
Propane	3,343	4,087	8,833
Nkossa	115,354	152,442	300,348
Djeno	160,736	188,305	475,838
Yombo	38,294	78,179	157,268
Gaz Litchendjili	5,383	1,084	0,000
Nemba	29,452	4,194	0,000
Total $us	356,038	432,189	949,603

La production en Mbep connait une légère baisse de 4% par rapport à l'exercice 2015.

La production en M$us est en baisse de 18%, du fait du niveau bas des cours du brut sur les marchés internationaux.

[1] NB : le gaz Litchendjili est déclaré en sm^3 (standard mètre cube)

- ***Cession de production (SNPC) en Mbep et en M$us***

Produits	Cession de Production en Mbep et sm3		
	2016	2015	2014
Butane/GPL	0,086	0,086	0,101
Propane/GPL	0,175	0,153	0,128
Nkossa Blend	1,729	2,148	2,273
Djeno	3,525	3,072	3,193
Yombo Fuel	0,738	0,910	0,728
Gaz Litchendjili	0,031	0,069	0,000
Nemba	0,302	0,006	0,000
Total Mbep	6,588	6,444	6,423
	Cession de Production SNPC en M$us		
	2016	2015	2014
Butane/GPL	2,898	3,184	7,316
Propane/GPL	3,343	3,592	7,318
Nkossa Blend	76,247	112,183	225,154
Djeno	139,697	144,376	303,588
Yombo Fuel	22,601	32,835	66,053
Gaz Litchendjili	4,307	0,867	0,000
Nemba	13,777	0,252	0,000
Total $us	262,870	297,289	609,429

Les cessions de production en Mbep sont restées constantes. Par contre les cessions de production en M$us ont connu une diminution de 12% en 2016 par rapport à l'année 2015. Cette baisse s'explique par le niveau bas des cours du brut sur les marchés internationaux.

- ***Production vendu SNPC (en Mbep et en M$us)***

Produits	Production vendue SNPC en Mbep et sm3		
	2016	2015	2014
Butane	0,039	0,000	0,000
Propane	0,000	0,246	0,000
Nkossa Blend	1,264	1,373	0,348
Djeno	1,005	2,018	1,848
Yombo	0,499	0,450	0,600
Gaz Litchendjili	0,009	0,173	0,000
Nemba	0,633	0,000	0,000
Total Mbep	3,449	4,260	2,796
	Production vendue SNPC en M$us		
	2016	2015	2014
Butane/GPL	1,056	0,000	0,000
Propane/GPL	0,000	2,812	0,000
Nkossa Blend	47,554	78,719	36,557
Djeno	41,427	82,548	165,433
Yombo	16,269	19,647	51,626
Gaz Litchendjili	1,081	0,216	0,000
Nemba	28,669	0,000	0,000
Total $us	136,057	183,942	253,616

La production vendue en Mbep est en baisse de 19% par rapport à 2015. Cette baisse se répercute en valeur, soit 26%. Elle s'explique par la baisse des prix observée sur les marchés internationaux.

- ***Evolution des Comptes des Partenaires (en M$us)***

Comptes des Partenaires	2016	2015	2014
TEP	1 284	1 140	928
ENI Congo	263	229	174
CMS	0	6	3
CHEVRON	784	707	613
NEW AGE	55	46	27
Total	2 387	2 128	1 745

Les comptes avance partenaires enregistrent une hausse de 12% due aux investissements sur les permis Moho Nord, Litchendjili et Néné Banga.

I.4.2 Gestion de portefeuille/Patrimoine

Variation des participations

- *Participations en pourcentage*

Titre	POURCENTAGE DE LA PARTICIPATION SNPC				
	2016	Variation	2015	Variation	2014
CORAF	100%		100%		100%
FININCO	100%		100%		100%
SONAREP	100%		100%		100%
SNPC D	90%		90%		90%
CONGOREP	49%		49%		49%
ILOGS	80%		80%		80%
SFP	65%		65%		65%
SNAT	30%		30%		30%
SOCOGAZ	20%		20%		20%
BSCA	15%		15%		15%

Valeur des titres à l'actif

Titres	Valeur des titres à l'actif (MSus)								
	12/2016			12/2015			12/2014		
	VB	Prov	VN	VB	Prov	VN	VB	Prov	VN
CORAF	44,48	0,00	44,48	44,48	0,00	44,48	44,48	0,00	44,48
FININCO	17,44	17,44	0,00	17,44	17,44	0,00	17,44	17,44	0,00
SONAREP	0,17	0,00	0,17	0,17	0,00	0,17	0,17	0,00	0,17
SNPC D	0,19	0,00	0,19	0,19	0,00	0,19	0,19	0,00	0,19
CONGOREP	0,08	0,00	0,08	0,08	0,00	0,08	0,08	0,00	0,08
ILOGS	3,51	0,00	3,51	3,51	0,00	3,51	3,51	0,00	3,51
SFP	0,13	0,00	0,13	0,13	0,00	0,13	0,13	0,00	0,13
SOCOGAZ SA.	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12
SNAT SA.	0,59	0,00	0,59	0,59	0,00	0,59	0,59	0,00	0,59
BSCA	7,31	0,00	7,31	7,31	0,00	7,31	7,31	0,00	7,31
Total titres à l'actif	**74,02**	**17,44**	**56,58**	**74,02**	**17,44**	**56,58**	**74,02**	**17,44**	**56,58**

VB = Valeur brute Prov. = provision pour dépréciation VN = Valeur nette

En 2016, le portefeuille est resté constant.

II. ETATS FINANCIERS DE LA SNPC

II.1 BILAN

II.1.1 Bilan Actif ($us)

Désignation de l'entreprise : **Société Nationale des Pétroles du Congo**

BILAN - ACTIF

Adresse : BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

Réf.	ACTIF		31/12/2016 Brut	31/12/2016 Amortissements Provisions	31/12/2016 Net	31/12/2015 Net
	ACTIF IMMOBILISE (I)					
AA	**Charges Immobilisées**					
AX	Frais d'Etablissement					
AY	Charges à Répartir					
AC	Primes de Remboursement des Obligations					
AD	**Immobilisations Incorporelles**		**1 198 693 444,14**	**282 631 732,23**	**916 061 711,91**	**926 094 418,64**
AE	Frais de Recherche et de Développement		1 056 133 721,88	274 694 564,30	781 439 157,58	793 635 554,75
AF	Brevets, Licences, Logiciels		8 522 379,00	5 345 379,53	3 176 999,47	1 013 309,03
AG	Fonds Commercial					
AH	Autres Immobilisations Incorporelles		134 037 343,26	2 591 788,40	131 445 554,86	131 445 554,86
AI	**Immobilisations Corporelles**		**4 186 335 672,55**	**1 442 989 926,46**	**2 743 345 746,09**	**2 413 486 033,76**
AJ	Terrains		6 066 663,62		6 066 663,62	6 066 663,62
AK	Bâtiments		63 548 714,39	19 294 620,48	44 254 093,91	42 259 083,86
AL	Installations et Agencements		3 918 230 697,54	1 348 264 298,65	2 569 966 398,89	2 236 420 197,41
AM	Matériels		193 033 176,54	71 218 553,28	121 814 623,26	127 671 272,04
AN	Matériels de Transport		5 456 420,46	4 212 454,05	1 243 966,41	1 068 816,83
AP	**Avances et Acomptes versés sur Immobilisations**					
AQ	**Immobilisations Financières**		**170 811 871,95**	**17 740 233,17**	**153 071 638,78**	**82 262 687,51**
AR	Titres de Participation		82 229 041,24	17 740 233,17	64 488 808,07	64 488 808,07
AS	Autres Immobilisations Financières		88 582 830,71		88 582 830,71	17 773 879,44
AW	(1) dont H.A.O. : Brut					
	Net					
AZ	**TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)**		**5 555 840 988,64**	**1 743 361 891,86**	**3 812 479 096,78**	**3 421 843 139,91**
	ACTIF CIRCULANT					
BA	**Actif circulant H.A.O.**					
BB	**Stocks**		**64 667 239,43**	**57 260 392,46**	**7 406 846,97**	**15 766 309,17**
BC	Marchandises					
BD	Matières Premières et Autres Approvisionnements		1 870 870,61	1 870 870,61		
BE	En-cours					
BF	Produits Fabriqués		62 796 368,82	55 389 521,85	7 406 846,97	15 766 309,17
BG	**Créances et Emplois Assimilés**		**1 682 843 865,83**	**25 298 693,83**	**1 657 545 172,00**	**1 667 832 767,53**
BH	Fournisseurs, Avances versées		1 099 912,70		1 099 912,70	2 441 519,63
BI	Clients		71 581 895,43	16 134 081,26	55 447 814,17	150 446 195,73
BJ	Autres Créances		1 610 162 057,70	9 164 612,57	1 600 997 445,13	1 514 945 052,17
BK	**TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)**		**1 747 511 105,26**	**82 559 086,29**	**1 664 952 018,97**	**1 683 599 076,70**
	TRESORERIE ACTIF		**45 862 943,84**		**45 862 943,84**	**132 326 143,48**
BQ	Titres de Placement					
BR	Valeurs à Encaisser					
BS	Banques, Chèques postaux, Caisse		45 862 943,84		45 862 943,84	132 326 143,48
BT	**TOTAL TRESORERIE - ACTIF (III)**		**45 862 943,84**		**45 862 943,84**	**132 326 143,48**
BU	**Ecarts de Conversion - Actif (IV)** (Perte probable de change)		48 309 532,83		48 309 532,83	37 639 076,63
BZ	**TOTAL GENERAL (I+II+III+IV)**		**7 397 524 570,57**	**1 825 920 978,15**	**5 571 603 592,42**	**5 275 407 436,72**

II.1.2 Bilan Passif ($us)

Désignation de l'entreprise : Société Nationale des Pétroles du Congo

Adresse : BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification : Exercice clos le : 31/12/2016 Durée (en mois) : 12

BILAN - PASSIF

Réf.	PASSIF (Avant répartition)	31/12/2016	31/12/2015
	CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES		
CA	**Capital**	260 807 564,00	260 807 564,00
CB	Actionnaires Capital non Appelé		
CC	**Primes et Réserves**		
CD	Primes d'Apports, d'Emissions, de Fusion	14 686 165,82	14 686 165,82
CE	Ecarts de Réévaluation		
CF	Réserves Indisponibles	73 097 715,36	30 483 889,43
CG	Réserves Libres	802 479 098,20	491 946 791,81
CH	Report à Nouveau (+ ou -)	541 482 700,63	994 375 079,27
CI	**Résultat Net de l'Exercice** (Bénéfice + ou Perte -)	(233 907 702,86)	(83 815 561,51)
CK	**Autres Capitaux Propres**		
CL	Subventions d'Investissement		
CM	Provisions Réglementées et Fonds Assimilés		
CP	**TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)**	**1 458 645 541,16**	**1 708 483 928,82**
	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (1)		
DA	Emprunts	787 837 552,42	786 629 262,90
DB	Dettes de Crédit-bail et Contrats Assimilés		
DC	Dettes Financières Diverses	430 120 929,10	430 380 754,70
DD	Provisions Financières pour Risques et Charges	354 564,42	2 189 879,72
DE	(1) dont **H.A.O.** :		
DF	**TOTAL DETTES FINANCIERES (II)**	**1 218 313 045,94**	**1 219 199 897,32**
DG	**TOTAL RESSOURCES STABLES (I+II)**	**2 676 958 587,10**	**2 927 683 826,14**
	PASSIF CIRCULANT		
DH	Dettes Circulantes H.A.O. et Ressources Assimilées		
DI	Clients, Avances reçues	3 292,42	
DJ	Fournisseurs d'Exploitation	27 258 826,19	23 791 381,42
DK	Dettes Fiscales	4 910 124,64	10 160 695,82
DL	Dettes Sociales	2 438 708,62	2 625 070,06
DM	Autres Dettes	2 781 387 733,03	2 244 146 450,72
DN	Risques Provisionnés	48 309 532,83	37 639 076,63
DP	**TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)**	**2 864 308 217,73**	**2 318 362 674,65**
	TRESORERIE - PASSIF		
DQ	Banques, Crédits d'Escompte		
DR	Banques, Crédits de Trésorerie		
DS	Banques, Découverts	14 289,08	4 267 755,80
DT	**TOTAL TRESORERIE - PASSIF (IV)**	**14 289,08**	**4 267 755,80**
DV	**Ecarts de Conversion - Passif (V)** (Gain probable de change)	30 322 498,51	25 093 180,13
DZ	**TOTAL GENERAL (I+II+III+IV+V)**	**5 571 603 592,42**	**5 275 407 436,72**

II.2 COMPTES DE RÉSULTAT

II.2.1 Compte de résultats – Produits

Désignation de l'entreprise : **Société Nationale des Pétroles du Congo**

Adresse : BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification : _____ Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

COMPTE DE RESULTAT : PRODUITS

Réf.	Rubriques			31/12/2016	31/12/2015
	ACTIVITE D'EXPLOITATION				
		N	N - 1		
TA	Ventes de Marchandises			398 927 364,06	481 231 324,67
TB	**MARGE BRUTE SUR MARCHANDISES**	(36 831 961,52)	(59 044 658,68)		
TC	Ventes de Produits Fabriqués			21 434 830,04	34 881 192,26
TD	Travaux, Services vendus			(41 724 684,45)	(119 094 129,78)
TE	Production Stockée (ou Déstockage) (+ ou -)				
		N	N - 1		
TF	Production Immobilisée			3 161 175,92	3 312 382,92
TG	**MARGE BRUTE SUR MATIERES**	378 637 509,65	397 018 387,15		
TH					
TI	**CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)**	423 523 370,02	519 424 899,85		
TJ	(1) Dont à l'Exportation				
TK	Subventions d'Exploitation			153 605 904,32	152 773 100,55
TL	Autres Produits				
		N	N - 1		
TN	**VALEUR AJOUTEE**	35 662 256,34	41 734 304,84		
TQ	**EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION**	19 655 332,76	27 461 392,55		
TS	Reprises de Provisions			524 379,03	445 721,84
TT	Transfert de Charges			83 423,33	
TW	**TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION**			**536 012 392,25**	**553 549 592,46**
TX	**RESULTAT D'EXPLOITATION Bénéfice (+) ; Perte (-)**	(201 698 784,79)	(206 545 668,53)		
		N	N - 1		
	ACTIVITE FINANCIERE				
UA	Revenus Financiers			76 514 057,45	91 053 822,41
UC	Gains de Change			11 065 615,30	5 802 110,35
UD	Reprises de Provisions			1 756 658,11	179 755,91
UE	Transfert de Charges				
UF	**TOTAL DES PRODUITS FINANCIERS**			**89 336 330,86**	**97 035 688,67**
UG	**RESULTAT FINANCIER (+ ou -)**	(33 094 417,07)	6 468 931,01		
UH	**TOTAL DES PRODUITS DES ACTIVITES ORDINAIRES**			**625 348 723,11**	**650 585 281,13**
UI	**RESULTAT des Activités Ordinaires (1) (+ ou -)**	(234 793 201,86)	(200 076 737,52)		
UJ	(1) Dont Impôts Correspondant				
		N	N - 1		
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)				
UK	Produits des Cessions d'Immobilisations			1 376 372,10	
UL	Produits H.A.O.			847 140,49	
UM	Reprises H.A.O.				116 321 211,14
UN	Transfert de Charges				
UO	**TOTAL DES PRODUITS H.A.O.**			**2 223 512,59**	**116 321 211,14**
UP	**(Résultat H.A.O. (+ ou -)**	885 499,01	116 261 176,01		
UT	**TOTAL GENERAL DES PRODUITS**			**627 572 235,70**	**766 906 492,27**
UZ	**RESULTAT NET Bénéfice (+) ; Perte (-)**	(233 907 702,85)	(83 815 561,51)		

II.2.2 Compte de résultats – Charges

Désignation de l'entreprise : Société Nationale des Pétrole du Congo

Adresse : BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification : | Exercice clos le : 31/12/2016 | Durée (en mois) : 12

COMPTE DE RESULTAT : CHARGES

Réf.	Rubriques	31/12/2016	31/12/2015
	ACTIVITE D'EXPLOITATION		
RA	Achats de Marchandises	36 831 961,52	59 044 658,68
RB	- Variation de Stocks (- ou +)		
	(Marge Brute sur Marchandises voir TB)		
RC	Achats de Matières Premières et Fournitures Liées		
RD	- Variation de Stocks (- ou +)		
	(Marge Brute sur Matières voir TG)		
RE	Autres Achats	1 996 025,73	1 562 630,53
RH	- Variation de Stocks (- ou +)		
RI	Transports	1 511 608,23	2 507 324,48
RJ	Services Extérieurs	212 608 482,89	210 320 610,90
RK	Impôts et Taxes	102 731 021,88	126 674 158,37
RL	Autres Charges	144 063 233,30	111 260 182,82
	(Valeur Ajoutée voir TN)		
RP	Charges de Personnel (1) N: 396 217,93 N-1: 22 936,28	16 006 923,58	14 272 912,29
	(1) Dont Personnel Extérieur		
RQ	*(Excédent Brut d'Exploitation voir TQ)*		
RS	Dotations aux Amortissements et aux Provisions	221 961 919,91	234 452 782,92
RW	**TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION**	**737 711 177,04**	**760 095 260,99**
	(Résultat d'Exploitation voir TX)		
	ACTIVITE FINANCIERE		
SA	Frais Financiers	67 356 254,93	84 692 652,09
SC	Pertes de Changes	55 074 493,00	5 874 105,57
SD	Dotation aux Amortissements et aux Provisions		
SF	**TOTAL DES CHARGES FINANCIERES**	**122 430 747,93**	**90 566 757,66**
	(Résultat Financier voir UG)		
SH	**TOTAL DES CHARGES DES ACTIVITES ORDINAIRES**	**860 141 924,97**	**850 662 018,65**
	(Résultat des Activités Ordinaires voir UI)		
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
SK	Valeurs Comptables de Cessions d'Immobilisations	1 338 013,58	60 035,13
SL	Charges H.A.O.		
SM	Dotations H.A.O.		
SO	**TOTAL DES CHARGES H.A.O.**	**1 338 013,58**	**60 035,13**
	(Résultat H.A.O. voir UP)		
SQ	Participation des Travailleurs		
SR	Impôts sur le Résultat		
SS	**TOTAL PARTICIPATION ET IMPOTS**		
ST	**TOTAL GENERAL DES CHARGES**	**861 479 938,55**	**850 722 053,78**
DU	*(Résultat Net voir UZ)*		

II.3 TABLEAU FINANCIER DE RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**
Sigle usuel : **S N P C**

Adresse :
N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

1re PARTIE : DÉTERMINATION DES SOLDES FINANCIERS DE L'EXERCICE 2016

■ CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (C.A.F.G.)

CAFG = EBE
- Charges décaissables restantes (à l'exclusion des cessions d'actif immobilisé)
+ Produits encaissables restants

		E.B.E.	**19 655 332,76**
(SA) Frais financiers	67 356 254,93	(TT) Transferts de charges d'exploitation	83 423,33
(SC) Pertes de change	55 074 493,00	(UA) Revenus financiers	76 514 057,45
(SL) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	
(SQ) Participations		(UC) Gains de change	11 065 615,30
(SR) Impôt sur le résultat		(UL) Produits H.A.O.	847 140,49
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	122 430 747,93	Total (II)	108 165 569,33

CAFG : Total (II) - Total (I) = (14 265 178,60) XA (N-1) : 33 750 567,65

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

AF = CAFG - Distributions de dividendes dans l'exercice (1)

AF = (14 265 178,60) 15 930 684,81 = (30 195 863,41) XB (N-1) : 33 750 567,65

■ VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (B.F.E.)

Var. B.F.E. = Var. Stocks (2) + Var. Créances (2) + Var. Dettes circulantes (2)

Variation des stocks : N - (N - 1)	Emplois augmentation (+)		Ressources diminution (-)
(BC) Marchandises		ou	
(BD) Matières premières		ou	
(BE) En-cours		ou	
(BF) Produits fabriqués		ou	(8 359 462,20)
(A) Variation globale nette des stocks		ou	(8 359 462,20)

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** Sigle usuel : **S N P C**

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

Variation des créances : N - (N - 1)	Emplois		Ressources diminution (-)
(BH) Fournisseurs, avances versées		ou	(1 341 606,93)
(BI) Clients		ou	(94 998 381,56)
(BJ) Autres créances	86 052 392,96	ou	
(BU) Ecarts de conversion - Actif (1)	10 670 456,20	ou	
(B) Variation globale nette des créances	**382 860,67**	ou	

Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)	Emplois diminution (-)		Ressources augmentation (+)
(DI) Clients, avances reçues		ou	3 292,42
(DJ) Fournisseurs d'exploitation		ou	3 467 444,77
(DK) Dettes fiscales	(5 250 571,18)	ou	
(DL) Dettes sociales	(186 361,44)	ou	
(DM) Autres dettes		ou	537 241 285,31
(DN) Risques provisionnés		ou	10 670 456,20
(DU) Ecarts de conversion - Passif (1)		ou	5 229 318,38
(C) Variation globale nette des dettes circulantes		ou	**551 174 864,46**

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)	ou	(559 151 462,99)

■ EXCEDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION (E.T.E.)

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

		2016	2015
Excédent brut d'exploitation		19 655 332,76	135 847 721,42
- Variation du B.F.E. (- si emplois ; + si ressources)	(- ou +)	559 151 462,99	(482 889 807,63)
- Production immobilisée			
EXCEDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	XD	**578 806 795,75**	(347 042 086,21)

(1) En cours d'adoption.

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

2e PARTIE : TABLEAU

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

Réf.		Exercice 2016		Exercice 2015
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS			
FA	Charges immobilisées (augmentation dans l'exercice)			
	Croissance interne			
FB	Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	36 557 514,37	5 481,26	(23 636 902,67)
FC	Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles	506 123 702,88	1 370 890,84	(705 702 419,23)
	Croissance externe			
FD	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	72 050 333,14	1 241 381,87	(6 442 065,87)
FF	**INVESTISSEMENT TOTAL**	614 731 550,39	2 617 753,97	(735 781 387,77)
FG	**II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. Supra : Var. B.F.E.)**		559 151 462,99	37 869 743,29
FH	**A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)**	614 731 550,39	561 769 216,96	(697 911 644,48)
FI	**III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F. H.A.O.)**			
FJ	**IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS**(1) Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières	31 140 566,90		(30 618 161,37)
	(1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII			
FK	**B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER**	84 102 900,33		(728 529 805,85)

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

(suite)

Réf.		Exercice 2016		Exercice 2015
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	V. FINANCEMENT INTERNE			
FL	Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)	15 930 684,81	(14 265 178,60)	33 750 567,65
	VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux			
FN	Subventions d'investissement			
FP	Prélèvements sur capital (y compris retraits de l'exploitant)			
	VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts (2)		16 637 552,42	786 629 262,90
FR	Autres dettes financières (2) (2) remboursements anticipés inscrits séparément en emplois	4 187 717,99	19 639 196,39	15 711 304,00
FS	**C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT**		**1 893 167,41**	**836 091 134,55**
FT	**D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)**	**82 209 732,92**		**107 561 328,70**
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
	Trésorerie nette			
FU	à la clôture de l'exercice + ou - 45 848 654,76			128 058 387,68
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou - 128 058 387,68			20 497 058,98
FW	**Variation Trésorerie : (+ si Emploi : - si Ressources)** (82 209 732,92)		**82 209 732,92**	**107 561 328,70**
	Contrôle : D = VIII avec signe opposé		(0,00)	

Nota : I, IV, V, VI, VII : en termes de flux ; II, III, VIII : différences « bilantielles »

CONTRÔLE (à partir des masses des bilans N et N - 1)		Emplois		Ressources
Variation du fonds de roulement (F.d.R.) : FdR (N) - FdR (N - 1)		641 361 195,91	ou	
Variation du B.F. global (B.F.G.)	: BFG (N) - BFG (N - 1)		ou	559 151 462,99
Variation de la trésorerie (T)	: T (N) - T (N - 1)		ou	82 209 732,92
	TOTAL	641 361 195,91	=	641 361 195,91

II.4 ETAT ANNEXE

II.4.1 Principes, règles et méthodes comptables

Les conventions générales comptables ont été appliquées, dans le respect des principes de :

- prudence,
- continuité de l'exploitation,
- permanence des méthodes comptables d'un exercice à l'autre (à l'exception des réajustements liés aux contrats de partage de production et concession et aux accords et conventions avec l'Etat),
- indépendance des exercices.

Les comptes annuels de la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC) sont présentés conformément aux règles générales d'établissement et de présentation des comptes du système OHADA, des normes internationales généralement admises dans l'industrie pétrolière et des procédures comptables annexées aux contrats pétroliers de partage de production et aux contrats de concession.

La méthode de base retenue pour l'évaluation des éléments inscrits en comptabilité est la méthode des coûts historiques.

La monnaie de tenue de compte est le dollar américain ($us).

IMMOBILISATIONS ET AMORTISSEMENTS

Immobilisations pétrolières

Les immobilisations pétrolières sur les permis de recherche et d'exploitation sont enregistrées au titre des dépenses réalisées sur les champs à hauteur de la quote-part de la SNPC conformément aux procédures comptables annexées aux contrats de partage de la production, au contrat de concession et aux contrats d'association.

Les règles relatives à l'enregistrement, à la capitalisation et à l'amortissement desdites immobilisations sont contractuellement définies et résultent :

- de l'application stricte par l'opérateur des articles du contrat de partage de production relatifs au remboursement des coûts pétroliers et à la valorisation des hydrocarbures liquides et gazeux ;
- d'un ordre de récupération selon des catégories des coûts pétroliers prévues par le contrat de partage de production (*exploitation, développement, recherches, provisions...) ;*
- de la méthode de récupération dans la même catégorie de coûts pétroliers selon le principe du « Last-In, First-Out ».

Immobilisations incorporelles pétrolières

Les immobilisations incorporelles sont constituées des dépenses relatives :

- aux titres miniers, aux droits d'attribution et de renouvellement des permis ;
- aux études, aux travaux de géologie et de géophysique, aux forages d'exploration et d'appréciation ;
- aux frais financiers relatifs à leur acquisition.

Ces immobilisations évaluées sur la base du prix payé ou du prix de revient sont comptabilisées dans les comptes de la SNPC en quotes-parts conformément aux procédures comptables annexées aux contrats pétroliers (contrats de partage de production et de JOA).

Le suivi comptable de ces immobilisations est effectué selon les mêmes règles et de la manière suivante :

- comptabilisation en charge de l'exploration sèche sauf en cas de banalisation du permis ;
- capitalisation en immobilisations des forages productifs (champs développés) ;
- Maintien en immobilisations incorporelles en cours des forages non encore productifs.

Les coûts des emprunts et des avances à long terme reçues au titre de l'acquisition ou de la construction d'actifs immobilisés sont incorporés dans le coût de ces actifs pétroliers, conformément aux principes comptables.

Immobilisations corporelles pétrolières

Les immobilisations corporelles pétrolières sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires) ou à leur coût de revient. Elles comprennent :

- Les constructions en dur ;
- Les constructions légères ;
- Les installations de chargement ;
- Les véhicules ;
- Le matériel de forage ;
- Les équipements offshores.

Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles pétrolières

Depuis l'exercice 2010, les immobilisations pétrolières (corporelles et incorporelles) sont amorties selon la méthode dite du taux de déplétion (amortissement à l'unité de production FAS 19).
Cette méthode permet la prise en compte du niveau réel de l'usure des installations par le calcul des amortissements qui tient compte du niveau des réserves.
L'application de cette méthode permet aussi de répondre aux observations des Commissaires aux comptes sur l'application de la méthode dite de la **"récupération"** qui se traduisait par une sous-estimation du niveau d'amortissement des immobilisations pétrolières.

Le taux d'amortissement est égal au rapport de la production d'hydrocarbures du champ pendant l'exercice sur les réserves d'hydrocarbures au début du même exercice, réévaluées sur la base d'une expertise indépendante.

Immobilisations incorporelles non pétrolières

Les immobilisations incorporelles non pétrolières sont constituées essentiellement de charges immobilisées relatives à l'acquisition de logiciels.

Immobilisations corporelles non pétrolières

De manière générale, les immobilisations corporelles comprennent les éléments suivants :

- les terrains et les constructions dont l'entreprise est propriétaire ;
- les équipements qui font partie intégrante du terrain et des constructions ;
- les terrains, les constructions et les équipements correspondants qui sont financés par contrat de location.

Les immobilisations corporelles sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires) ou à leur coût de revient.

Concernant l'immeuble SNPC (ex. IVG) qui abrite les sièges des filiales et du projet MKB, un contrat de bail entre la SNPC et ces entités est en cours de formalisation.

Le Rig acquis par la SNPC et mis en service en octobre 2008 est amorti sur 10 ans.

Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles non pétrolières

Les charges immobilisées (hors frais d'établissement) sont comptabilisées à leur coût d'acquisition. Elles sont amorties sur une période de 2 ans.

Les terrains ne sont pas amortis. Les constructions sont amorties linéairement sur leur durée de vie prévisible.

Le groupe estime que la durée de vie des constructions est normalement de 20 ans.

Le matériel et les équipements qui ne s'incorporent pas aux constructions sont amortis linéairement sur des périodes comprises entre 3 et 6 ans.

Les installations générales et le mobilier sont amortis linéairement sur des périodes comprises entre 5 et 10 ans.

Le matériel de bureau et informatique sont amortis selon le mode linéaire sur 5 ans. Le matériel de transport est amorti selon le mode linéaire sur une période de 4 ans.

Les taux d'amortissement appliqués découlent du Code Général des Impôts et de la loi des finances.

Les taux généralement retenus sont les suivants :

• Agencements	20 %
• Mobilier de bureau	10 %
• Matériel de bureau	15 %
• Matériel informatique	25 %
• Mobilier d'habitation	10 %
• Matériel de transport	25 %
• Autres matériels	15 %

IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES

Titres de participations

Les titres de participation sont comptabilisés à leur coût d'acquisition. A la clôture de l'exercice, leurs valeurs sont estimées sur la base des éléments de la quote-part des situations nettes et perspectives de résultats. Les moins-values latentes donnent lieu, au cas par cas, à la constitution des provisions pour dépréciation du portefeuille titres. Les titres de participation sur les sociétés en liquidation sont entièrement provisionnés.

STOCKS ET ENCOURS

Stocks de pétrole brut

Les stocks de pétrole brut sont principalement constitués :

- des stocks d'huile issus des droits à enlèvement acquis par la SNPC sur sa quote-part de brut ;
- des stocks commerciaux correspondants à des droits à enlèvements effectivement stockés sur les terminaux pétroliers Djeno, Nkossa, Conkouati, Malongo (Angola), etc.

Les stocks de brut sont, en principe, évalués sur la base du coût unitaire de production (coûts techniques, amortissements, etc.).
Les stocks de pétroles bruts enregistrés à l'actif de la SNPC (droits à enlèvements/sous-enlèvements SNPC stockés sur les terminaux pétroliers) sont évalués aux prix moyens de vente de chaque qualité de brut au cours du dernier trimestre (prix fiscal).

CRÉANCES CLIENTS

Les créances commerciales SNPC sont enregistrées à l'actif à leur valeur nominale. Une provision pour dépréciation est constituée s'il existe un risque de non recouvrement.

AUTRES CRÉANCES :

Les créances de la SNPC sur les tiers sont constituées des éléments suivants :

- Les créances sur frais de gestion dues par l'État ;
- Les créances fiscales et sociales ;
- Les créances sur les sociétés affiliées ;
- Les créances sur le personnel.

CRÉANCES SUR PRODUITS DE GESTION DUS PAR L'ETAT

Les créances sur produits de gestion sont calculées sur les ventes de l'Etat et enregistrés en créances en application de la convention Etat/SNPC. Cette convention prévoit une rémunération de 1,6% de produits de gestion à percevoir au titre du mandat de commercialisation qui lui a été confié par ce dernier.

LES CRÉANCES SUR LES SOCIÉTÉS AFFILIÉES

Les créances sur les sociétés affiliées sont constituées d'avances consenties aux entités du groupe.

COMPTES COURANT DE MIGRATION / OPÉRATIONS RÉALISÉES POUR LE COMPTE DE L'ÉTAT

Le compte de migration des opérations de l'Etat enregistre de manière distincte l'ensemble des opérations effectuées pour le compte de l'Etat dans le cadre du Mandat en vertu :

- Du décret n°99-171 du 18 septembre 1999, portant transfert des actifs, des droits et des participations détenus directement par l'Etat sur les permis et contrats pétroliers à la SNPC ;
- De l'avenant 2 du 21/05/2009 à la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures (mandat de commercialisation).

Jusqu'au 31 décembre 2004, ces opérations étaient suivies en comptabilité indistinctement avec les opérations propres de la SNPC. A la clôture de l'exercice 2005, la SNPC a opté pour le suivi distinct des opérations de l'Etat dans des comptes spécifiques, réservés à cet effet conformément à l'acte uniforme OHADA sur le droit comptable qui donne à une entreprise qui effectue des opérations pour le compte d'un tiers dont elle est le mandataire la possibilité :

- *soit de retracer ces opérations dans un compte spécifique de tiers ouvert au nom de ce mandant dans la classe 4 (sous-compte 47, débiteurs et créditeurs divers) ;*
- *soit, notamment dans le cas où la nature de l'activité l'exige, de les suivre « distinctement » dans les comptes des engagements hors bilan et/ou comptes de la comptabilité analytique de gestion.*

Dans leur ensemble, les créances et dettes suivies dans le compte de migration sont évaluées à leur valeur nominale.

AUTRES CRÉANCES PÉTROLIÈRES SUR ENGAGEMENTS DE L'ETAT

CRÉANCES ET DETTES EN DEVISES

Les créances et dettes en monnaie autre que le dollar, convertibles sont réévaluées sur la base des cours de change en vigueur à la clôture de l'exercice. Les différences de change résultant de la revalorisation de ces positions sont enregistrées dans les comptes des écarts de conversion.

COMPTES DE TRÉSORERIE

Les comptes de trésorerie sont constitués :

- d'avoirs en FCFA et en devises et des concours bancaires dans les banques ;
- des disponibilités en caisse au sein de l'entreprise.

Les comptes de trésorerie sont évalués à leur valeur nominale. Les différences de change résultant de la revalorisation de ces positions à la clôture sont enregistrées dans le compte de résultat.

CAPITAUX PROPRES

Les comptes de capitaux propres enregistrent les ressources de financement mises à la disposition de l'entreprise de façon durable et permanente par l'actionnaire unique qu'est l'Etat.

Ces comptes regroupent :

- le capital social ;
- les réserves ;
- le report à nouveau (débiteur ou créditeur) et les résultats en attente d'affectation ;
- le résultat net de l'exercice ;
- les subventions d'investissement ;
- les provisions réglementées et fonds assimilés.

DETTES SOCIALES

Les dettes sociales sont constituées essentiellement des charges provisionnées dues au personnel.

COMPTES DE RÉGULARISATION ACTIF / PASSIF (ÉCARTS DE CONVERSION)

Les comptes de régularisation - écart de conversion enregistrent les opérations résultant de la conversion des autres créances et dettes libellées dans une monnaie autre que le dollar.
Ces différences de change résultant de la conversion/réévaluation des positions des comptes en devises sont enregistrées dans ces comptes.

PRODUCTION

Les comptes de production sont constitués de la quote-part d'hydrocarbures revenant à la SNPC sur chaque champ en association. La production est répartie de la manière suivante :

- Des droits à l'huile cédés conformément à ses obligations contractuelles au titre de la redevance et de la tax oil versées à l'Etat ;
- Du Cost oil cédé aux partenaires en remboursement des comptes avances ;
- Et des droits à l'huile ou production commercialisable par la SNPC au titre de son profit oil et cost oil libres de tout engagement ou de toute affectation.

La production de l'exercice est valorisée au prix fiscal arrêté conjointement lors des commissions paritaires.

CHIFFRE D'AFFAIRES

Les comptes de chiffre d'affaires enregistrent les opérations suivantes :

- La vente de pétrole brut issu du profit oil et cost oil commercialisables de la SNPC ;
- Les cessions de production ;
- Les produits de gestion générés par les ventes d'hydrocarbures appartenant à l'Etat au titre du mandat de commercialisation ;
- Les prestations de services ;
- Les autres produits.

VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

Les capitaux propres ont évolué de la manière suivante au 31 décembre 2016

Exercice du 01/01/2016 au 31/12/2016

En dollar USD

SITUATIONS ET MOUVEMENTS RUBRIQUES	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	AFFECTATION DU RESULTAT DE L'EXERCICE 2015		AUTRES MOUVEMENTS			MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
		Origines	Affectations	Apports nouveaux, subventions et dotations	Prélèvements, diminutions et reprises (-)	Résultat de l'exercice 2016	
CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES							
Nombre de titre composant le capital social (nominal de 10000 FCFA)							260 807 564,00
Capital	260 807 564,00						0,00
Actionnaires capital non appelé	0,00						0,00
Primes et réserves	0,00						14 686 165,82
Primes d'apport, d'émission, de fusion	14 686 165,82						0,00
Ecarts de réévaluation	0,00		42 613 825,93				73 097 715,36
Réserves indisponibles	30 483 889,43		310 532 306,39				802 479 098,20
Réserves libres	491 946 791,81	(994 375 079,27)	541 482 700,63				541 482 700,63
Report à nouveau	994 375 079,27	**83 815 561,51**				(233 907 702,85)	(233 907 702,85)
Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	(83 815 561,51)						0,00
Autres capitaux propres	0,00						0,00
Subventions d'investissement	0,00						0,00
Provisions réglementées	0,00						0,00
	0,00						
TOTAL CAPITAUX PROPRES	**1 708 483 928,82**	(910 559 517,76)	**894 628 832,95**	**0,00**	**0,00**	(233 907 702,85)	**1 458 645 541,16**

Dividende brut versé en 2016 sur le résultat de 2015	**15 930 684,81**
Rappel du dividende brut versé en 2015 sur le résultat de 2014	

Les comptes de capitaux propres ont été mouvementés au cours de l'exercice par le résultat déficitaire en instance d'affectation.

VARIATIONS DES EMPRUNTS

Les emprunts ont évolué comme suit au 31 décembre 2016 :

En dollar USD

VARIATION DES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES DIVERSES

Exercice du..01/01/2016..au..31/12/2016

Société :

En dollar USD

SITUATIONS ET MOUVEMENTS			MOUVEMENTS DE CAPITAUX			INTERETS COURUS		
RUBRIQUES		MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Nouveaux emprunts	Remboursements selon échéancier	Remboursements anticipés	à fin 2015	à fin 2016	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
	Emprunt EBI XAF	*287 531 106,90*				*(5 331 106,90)*	*6 678 945,38*	*288 878 945,38*
	Emprunt EBI USD	*499 098 156,00*				*(10 098 156,00)*	*9 958 607,04*	*498 958 607,04*
	Emprunt xxx							*0,00*
	Emprunt xxx							*0,00*
	Emprunt xxx							*0,00*
	Autres emprunts divers							
DA	**Emprunts**	**786 629 262,90**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	(15 429 262,90)	**16 637 552,42**	**787 837 552,42**
	Autres crédits baux divers	0,00						*0,00*
DB	**Dettes de crédit-bail et contrats assimilés**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,00*
	Dette accord commercial ancien permis	*298 080 000,00*						*298 080 000,00*
	Avances reçues de l'Etat	*132 200 906,47*			*(4 184 131,59)*	*(15 711 304,00)*	*19 639 196,39*	*131 944 667,27*
	Caution BCH	*99 848,23*			*(3 586,40)*			*96 261,83*
	Autres							*0,00*
DC	**Dettes financières diverses**	**430 380 754,70**	**0,00**	**0,00**	(4 187 717,99)	(15 711 304,00)	**19 639 196,39**	**430 120 929,10**
								0,00
	TOTAL EMPRUNTS ET DETTES	**1 217 010 017,60**	**0,00**	**0,00**	(4 187 717,99)	(31 140 566,90)	**36 276 748,81**	**1 217 958 481,52**

Total des remboursements, intérêts courus compris	(35 328 284,89)
Total des nouveaux emprunts, intérêts courus compris	**36 276 748,81**
Flux nets	**948 463,92**

VARIATION DES PRETS ET AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES DIVERSES

Exercice du 01/01/2016 au 31/12/2016

Société : S N P C

En dollar USD

RUBRIQUES	SITUATIONS ET MOUVEMENTS	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	MOUVEMENTS DE CAPITAUX			INTERETS COURUS		MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
			Acquisitions ou Nouveaux prêts	Remboursements selon échéancier	Cessions ou Remboursements anticipés (Réévaluation A.N.)	à fin 2015	à fin 2016	
	Prêt ILOGS		54 946 280,06	(323 744,88)			5 705 140,98	60 327 676,16
	Prêt SFP		10 637 158,67				689 093,59	11 326 252,26
	Autres prêts divers							0,00
271	**Prêts et créances non commerciales**	**0,00**	**65 583 438,73**	**(323 744,88)**	**0,00**	**0,00**	**6 394 234,57**	**71 653 928,42**
	Prêts immobiliers	3 704 293,66	54 378,89	(602 046,07)				3 156 626,48
	Prêts mobiliers et installations	983 359,54		(276 956,55)				706 402,99
	Autres prêts	167 119,00	18 280,95	(38 634,37)				146 765,58
	Autres prêts au personnel							0,00
272	**Prêts au personnel**	**4 854 772,20**	**72 659,84**	(917 636,99)	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4 009 795,05**
	Autres créances sur l'Etat							0,00
273	**Créances sur l'Etat**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Titres xxx							0,00
	Titres xxx							0,00
	Autres titres immobilisés							0,00
274	**Titres immobilisés**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Dépôts loyers d'avance	200 679,18						200 679,18
	Dépôts pour téléphone	18 582,71						18 582,71
	Cautionnements sur autres opérations	1 094 845,00						1 094 845,00
	Autres dépôts et cautionnement	1 031 416,35						1 031 416,35
275	**Dépôts et cautionnements versés**	**2 345 523,24**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 345 523,24**
								0,00
	Autres créances rattachées à des participations							0,00
277	**Créances rattachées à des participations et avances GIE**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Créances Groupe SNPC	10 573 584,00						10 573 584,00
278	**Immobilisations financières diverses**	**10 573 584,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10 573 584,00**
	PRÊTS ET IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**17 773 879,44**	**65 656 098,57**	(1 241 381,87)	**0,00**	**0,00**	**6 394 234,57**	**88 582 830,71**

Total des remboursements, intérêts courus compris	(1 241 381,87)
Total des nouveaux prêts, intérêts courus compris	72 050 333,14
Flux nets	70 808 951,27

TABLEAU 1 : IMMOBILISATIONS

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 1

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** **12**

Exercice du 01/01/2016 au 31/12/2016

ACTIF IMMOBILISE

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A	AUGMENTATIONS B			DIMINUTIONS C		D = A + B - C
	Montant à l'ouverture	Acquisitions Apports Créations	Virements de poste à poste	Suite à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice (Réevaluation AN)	Cessions Scissions Hors service	Virements de poste à poste	Montant à la clôture de l'exercice
CHARGES IMMOBILISEES	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Frais d'établissement et charges à répartir						0,00	0,00
Primes de remboursement des obligations							0,00
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**1 162 141 411,03**	**36 557 514,37**	**0,00**	**0,00**	**5 481,26**	**0,00**	**1 198 693 444,14**
Frais de recherche et de développement	1 021 572 029,85	34 567 173,29			5 481,26		1 056 133 721,88
Brevets, licences, logiciels	6 532 037,92	1 990 341,08					8 522 379,00
Fonds commercial							0,00
Autres immobilisations incorporelles	134 037 343,26						134 037 343,26
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**3 682 430 001,08**	**506 123 702,88**	**7 223 570,79**	**0,00**	**2 218 031,41**	**7 223 570,79**	**4 186 335 672,55**
Terrains	6 066 663,62						6 066 663,62
Bâtiments	60 200 676,06	68 476,61	5 212 392,85			1 932 831,13	63 548 714,39
Installations et agencements	3 418 531 746,16	503 536 167,02	2 011 177,94		557 653,92	5 290 739,66	3 918 230 697,54
Matériel	192 469 214,32	2 219 471,88			1 655 509,66		193 033 176,54
Matériel de transport	5 161 700,92	299 587,37			4 867,83		5 456 420,46
Avances et acomptes versés sur Immo.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Avances et acomptes versés sur Immo.							0,00
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**100 002 920,68**	**72 050 333,14**	**0,00**	**0,00**	**1 241 381,87**	**0,00**	**170 811 871,95**
Titres de participation	82 229 041,24						82 229 041,24
Autres immobilisations financières	17 773 879,44	72 050 333,14			1 241 381,87		88 582 830,71
TOTAL GENERAL	**4 944 574 332,79**	**614 731 550,39**	**7 223 570,79**	**0,00**	**3 464 894,54**	**7 223 570,79**	**5 555 840 988,64**

TABLEAU 2 : AMORTISSEMENTS

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

Adresse :

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016**

Exercice du 01/01/2016 au 31/12/2016

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A Montant à l'ouverture	B Augmentation : dotations de l'exercice	C Dimunitions : Amortissements relatifs aux éléments sortis de l'Actif	D = A + B - C Montant à la clôture
CHARGES IMMOBILISEES	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Frais d'établissement et charges à répartir				
Primes de remboursement des obligations				
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**236 046 992,39**	**47 111 324,24**	**526 584,40**	**282 631 732,23**
Frais de recherche et de développement	227 936 475,10	46 758 874,02	784,82	274 694 564,30
Brevets, licences, logiciels	5 518 728,89	352 450,22	525 799,58	5 345 379,53
Fonds commercial				0,00
Autres immobilisations incorporelles	2 591 788,40			2 591 788,40
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**1 268 943 967,32**	**174 404 873,83**	**358 914,69**	**1 442 989 926,46**
Terrains				0,00
Bâtiments	17 941 592,20	1 353 028,28		19 294 620,48
Installations et agencements	1 182 111 548,75	166 236 866,56	84 116,66	1 348 264 298,65
Matériel	64 797 942,28	6 559 896,74	139 285,74	71 218 553,28
Matériel de transport	4 092 884,09	255 082,25	135 512,29	4 212 454,05
TOTAL	**1 504 990 959,71**	**221 516 198,07**	**885 499,09**	**1 725 621 658,69**

TABLEAU 3 : PLUS – VALUES ET MOINS – VALUES DE CESSIONS (1)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** Sigle usuel : S N P C

ETAT ANNEXE
PAGE 3

Adresse :

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) **12**

Exercice du 01/01/2016 au 31/12/2016

	MONTANT BRUT A	AMORTIS-SEMENTS PRATIQUES B	VALEUR COMPTABLE NETTE C = A - B	PRIX DE CESSION D	PLUS-VALUE OU MOINS-VALUE E = D - C
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**5 481,26**	**526 584,40**	**(521 103,14)**	**5 481,26**	**526 584,40**
Frais de recherche et de développement	5 481,26	784,82	4 696,44	5 481,26	784,82
Brevets, licences, logiciels		525 799,58	(525 799,58)		525 799,58
Fonds commercial			0,00		0,00
Autres immobilisations incorporelles			0,00		0,00
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**1 370 890,92**	**358 914,69**	**1 859 116,72**	**1 370 890,84**	**(488 225,88)**
Terrains			0,00		0,00
Bâtiments			0,00		0,00
Installations et agencements	432 833,81	84 116,66	473 537,26	437 701,56	(35 835,70)
Matériel	933 189,28	139 285,74	1 516 223,92	933 189,28	(583 034,64)
Matériel de transport	4 867,83	135 512,29	(130 644,46)		130 644,46
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Titres de participation			0,00		0,00
Autres immobilisations financières					0,00
TOTAL	**1 376 372,18**	**885 499,09**	**1 338 013,58**	**1 376 372,10**	**38 358,52**

TABLEAU 4 : PROVISIONS INSCRITES AU BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 4

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

Exercice du 01/01/2016 au 31/12/2016

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A	B			C			D = A + B - C
NATURE	PROVISIONS A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	AUGMENTATIONS : DOTATIONS			DIMINUTIONS : REPRISES			PROVISIONS A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
		D'EXPLOITATION	FINANCIERES	HORS ACTIVITES ORDINAIRES	D'EXPLOITATION	FINANCIERES	HORS ACTIVITES ORDINAIRES	
1. Provisions réglementées								-
2. Provisions financières pour risques et charges	2 189 879,72	445 721,84			524 379,03	1 756 658,11		354 564,42
3. Provisions pour dépréciation des immobilisations	17 740 233,17							17 740 233,17
	-							-
TOTAL (I)	**19 930 112,89**	**445 721,84**	-	-	**524 379,03**	**1 756 658,11**	-	**18 094 797,59**
4. Dépréciations des stocks	90 625 614,71				33 365 222,25			57 260 392,46
5. Dépréciations et risques provisionnés (Tiers)	3 667 635,81	69 940 590,85						73 608 226,66
6. Dépréciations et risques provisionnés (Trésorerie)	37 639 076,63					37 639 076,63		-
	-							-
TOTAL (II)	**131 932 327,15**	**69 940 590,85**	-	-	**33 365 222,25**	**37 639 076,63**	-	**130 868 619,12**
	-							
TOTAL (I) + (II)	**151 862 440,04**	**70 386 312,69**	-	-	**33 889 601,28**	**39 395 734,74**	-	**148 963 416,71**

TABLEAU 5 : BIENS PRIS EN CREDIT- BAIL ET CONTRATS ASSIMILES

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 5

Adresse :

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2016**

Durée (en mois) : **12**

Exercice du 01/01/2016 au 31/12/2016

SITUATIONS ET MOUVEMENTS RUBRIQUES	NATURE DU CONTRAT (I ; M ; A) (1)	A	AUGMENTATIONS B			DIMINUTIONS C		D = A + B - C
		MONTANT BRUT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Acquisitions Apports Créations	Virements de poste à poste	Suite à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice	Cessions Scissions Hors service	Virements de poste à poste	MONTANT BRUT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES								
Brevets, licences, logiciels								0,00
Fonds commercial								0,00
Autres immobilisations incorporelles								0,00
IMMOBILISATIONS CORPORELLES								
Terrains								0,00
Bâtiments								0,00
Installations et agencements								0,00
Matériel								0,00
Matériel de transport								0,00
TOTAL GENERAL		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Non applicable

TABLEAU 6 : ECHEANCES DES CREANCES A LA CLÔTURE DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 6

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

CRÉANCES	MONTANT BRUT	ANALYSE PAR ÉCHÉANCES				AUTRES ANALYSES		
		À UN AN AU PLUS	DONT ÉCHUES	À PLUS D'UN AN ET A DEUX ANS AU PLUS	À PLUS DE DEUX ANS	MONTANTS EN DEVISES	MONTANTS ENVERS LES ENTREPRISES LIÉES	MONTANTS REPRÉ-SENTÉS PAR EFFETS
CRÉANCES DE L'ACTIF IMMOBILISÉ (I)	**88 582 830,71**	**75 663 723,47**	**0,00**	**0,00**	**12 919 107,24**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Prêts (1)	75 663 723,47	75 663 723,47						
Créances rattachées à des participations								
Autres immobilisations financières	12 919 107,24				12 919 107,24			
CRÉANCES DE L'ACTIF CIRCULANT (II)	**1 683 225 603,26**	**1 683 225 603,26**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Fournisseurs	1 099 912,70	1 099 912,70						
Clients et comptes rattachés	71 581 895,43	71 581 895,43						
Personnel	82 093,25	82 093,25						
Sécurité sociale et autres organismes sociaux		0,00						
État		0,00						
Organismes internationaux								
Associés et Groupe	125 093 149,86	125 093 149,86						
Débiteurs divers	1 484 986 814,59	1 484 986 814,59						
Créances H.A.O.								
Charges constatées d'avance	381 737,43	381 737,43						
TOTAL (I) + (II)	**1 771 808 433,97**	**1 758 889 326,73**	**0,00**	**0,00**	**12 919 107,24**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

(1) Prêts accordés en cours d'exercice : **72 050 333,14** / Remboursements obtenus en cours d'exercice : **1 241 381,87**

TABLEAU 7 : ECHEANCES DES DETTES A LA CLÔTURE DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 7

Adresse :

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

DETTES	MONTANT BRUT	ANALYSE PAR ÉCHÉANCES				AUTRES ANALYSES		
		À UN AN AU PLUS	DONT ÉCHUES	À PLUS D'UN AN ET A DEUX ANS AU PLUS	À PLUS DE DEUX ANS	MONTANTS EN DEVISES	MONTANTS ENVERS LES ENTREPRISES LIÉES	MONTANTS REPRÉ- SENTÉS PAR EFFETS
DETTES FINANCIÈRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES								
Emprunts obligataires conver-tibles (1)								
Autres emprunts obligataires (1)								
Emprunts et dettes des établisse-ments de crédit (1)	787 837 552,42	8 584 716,58			779 252 835,84			
Autres dettes financières (1) (2)	430 120 929,10	430 120 929,10						
TOTAL (I)	**1 217 958 481,52**	**438 705 645,68**	**0,00**	**0,00**	**779 252 835,84**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Dettes de crédit-bail immobilier								
Dettes de crédit-bail mobilier								
Dettes sur contrats assimilés								
TOTAL (II)	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
DETTES DU PASSIF CIRCULANT								
Fournisseurs et comptes rattachés	27 258 826,19	27 258 826,19						
Clients	3 292,42	3 292,42						
Personnel	2 351 460,77	2 351 460,77						
Sécurité sociale et organismes sociaux	87 247,85	87 247,85						
État	4 910 124,64	4 910 124,64						
Organismes internationaux								
Associés et Groupe	21 308 367,20	21 308 367,20						
Créditeurs divers	2 760 079 365,83	2 760 079 365,83						
Dettes H.A.O.		0,00						
Produits constatés d'avance								
TOTAL (III)	**2 815 998 684,90**	**2 815 998 684,90**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
TOTAL (I + II + III)	**4 033 957 166,42**	**3 254 704 330,58**	**0,00**	**0,00**	**779 252 835,84**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

(1) Emprunts souscrits en cours d'exercice : / Emprunts remboursés en cours d'exercice : **4 187 717,99**

TABLEAU 8 : CONSOMMATIONS INTERMEDIAIRES DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**
Sigle usuel : S N P C

ETAT ANNEXE
PAGE 8

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

NATURE	N^{os} DE COMPTE	MONTANT 2016	MONTANT 2015
		(en milliers de dollar USD)	(en milliers de dollar USD)
EAU	6051	45,79	43,79
ÉLECTRICITÉ	6052	203,86	139,04
AUTRES ÉNERGIES	6053	1 320,71	726,65
FOURNITURES D'ENTRETIEN NON STOCKABLES	6054	0,02	0,18
FOURNITURES DE BUREAU NON STOCKABLES	6055	406,68	466,91
PETIT MATÉRIEL ET OUTILLAGE	6056	16,24	124,73
TRANSPORTS POUR LE COMPTE DE TIERS	613	0,00	0,00
TRANSPORTS DU PERSONNEL	614	0,00	0,00
ENTRETIEN, RÉPARATIONS DES BIENS IMMOBILIERS	6241	1 458,84	1 901,20
ENTRETIEN, RÉPARATIONS DES BIENS MOBILIERS	6242	349,77	852,94
PUBLICITÉ, PUBLICATIONS, RELATIONS PUBLIQUES	627	43,89	350,19
FRAIS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS	628	1 901,25	1 668,25
RÉMUNÉRATIONS D'INTERMÉDIAIRES ET DE CONSEILS	632	13 798,26	27 522,49

TABLEAU 9 : REPARTITION DU RESULTAT ET AUTRES ELEMENTS CARACTERISTIQUES DES TROIS DERNIERS EXERCICES

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

EXERCICES CONCERNES (1) NATURE DES INDICATIONS	2016	2015	2014	2013	2012
STRUCTURE DU CAPITAL À LA CLÔTURE DE L'EXERCICE (2)					
Capital social	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00
Actions ordinaires					
Actions à dividendes prioritaires (A.D.P.) sans droit de vote					
Actions nouvelles à émettre					
par conversion d'obligations					
par exercice du droit de souscription					
OPERATIONS ET RESULTAT DE L'EXERCICE (3)					
Chiffre d'affaires hors-taxes	423 523 370,02	519 424 899,85	942 456 953,16	902 162 209,57	1 496 093 578,11
Résultat des activités ordinaires (R.A.O.) hors dotations et reprises (exploitation et financières)	(15 112 319,09)	33 750 567,65	198 388 007,72	402 899 238,76	360 401 467,86
Participation des travailleurs aux bénéfices					
Impôts sur les résultats					
Résultat net (4)	(233 907 702,85)	(83 815 561,51)	68 957 157,99	98 659 822,50	123 256 310,63
RÉSULTAT PAR ACTION					
Résultat distribué (5)					
Dividende attribué à chaque action					0,00
PERSONNEL ET POLITIQUE SALARIALE					
Effectif moyen des travailleurs au cours de l'exercice (6)					
Effectif moyen de personnel extérieur					
Masse salariale distribuée au cours de l'exercice (7)	13 789 112,57	12 193 650,56	14 457 827,66	13 302 423,28	12 361 532,38
Avantages sociaux versés au cours de l'exercice (8) {Sécurité sociale, œuvres sociales}	1 821 593,08	2 056 325,45	2 617 122,53	2 379 992,93	1 676 647,69
Personnel extérieur facturé à l'entreprise (9)	396 217,93	22 936,28	0,00	0,00	0,00

(1) Y compris l'exercice dont les états financiers sont soumis à l'approbation de l'assemblée.
(2) Indication en cas de liberation partielle du capital du montant du capital non appele/
(3) les éléments de cette rubrique sont ceux figurant au compte de résultat.
(4) Le résultat, lorsqu'il est négatif, doit être mis entre parenthèses.
(5) L'exercice N correspond au dividende proposé du dernier exercice.
(6) Personnel propre.
(7) Total des comptes 661, 662, 663.
(8) Total des comptes 664, 668.
(9) Compte 667.

TABLEAU 10 : PROJET D'AFFECTATION DU RÉSULTAT DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise :
Sigle usuel : S N P C

ETAT ANNEXE
PAGE 10

Adresse :
N° d'identification fiscale :

Exercice clos le 31/12/2016 Durée (en mois) : 12

AFFECTATIONS	MONTANT (1)	ORIGINES	MONTANT (1)
• Réserve légale	42 613 825,93	• Report à nouveau antérieur (pertes)	(128 682 409,89)
• Réserves statutaires ou contractuelles		• Report à nouveau (bénéficiaire)	670 165 110,52
• Autres réserves (disponibles)	310 532 306,39	• Résultat net de l'exercice	(233 907 702,85)
• Dividendes (2)	15 930 684,81	• Prélèvements sur les réserves (3)	
• Autres affectations			
• Report à nouveau	(61 501 819,35)		
TOTAL (A)	**307 574 997,78**	**Contrôle : Total A = Total B** **TOTAL (B)**	**307 574 997,78**

(1) Les montants négatifs sont à porter entre parenthèses ou précédés d'un signe (-).
(2) S'il existe plusieurs catégories d'ayants droits aux dividendes, indiquer le montant pour chacune d'elles.
(3) Indiquer les postes de réserves sur lesquels les prélèvements sont effectués.

TABLEAU 11 : EFFECTIFS, MASSE SALARIALE ET PERSONNEL EXTERIEUR

ETAT ANNEXE
PAGE 11

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** Sigle usuel : **S N P C**

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2016** Durée (en mois) : **12**

EFFECTIF ET MASSE SALARIALE	EFFECTIFS							MASSE SALARIALE						
	NATIONAUX		AUTRES ÉTATS DE LA CEMAC		HORS CEMAC		TOTAL	NATIONAUX		AUTRES ÉTATS DE LA CEMAC		HORS CEMAC		TOTAL
QUALIFICATIONS	M	F	M	F	M	F		M	F	M	F	M	F	
1. CADRES SUPÉRIEURS	125	28				1	**154**	7 734 235,70	1 883 404,15				145 404,84	9 763 044,69
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS														
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES	58	47					**105**	1 947 876,11	1 702 333,98					3 650 210,09
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS	14	4					**18**	274 348,75	101 509,04					375 857,79
TOTAL (1)	**197**	**79**	**0**	**0**	**0**	**1**	**277**	**9 956 460,56**	**3 687 247,17**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**145 404,84**	**13 789 112,57**
PERMANENTS	**197**	**79**	**0**	**0**	**0**	**1**	**277**	**9 956 460,56**	**3 687 247,17**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**145 404,84**	**13 789 112,57**
SAISONNIERS							0							0,00

2. Personnel extérieur

								FACTURATION A L'ENTREPRISE	
1. CADRES SUPÉRIEURS	1	1					**2**	56 368,71	29 567,63
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS							**0**		
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES							**0**		
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS	21						**21**	310 281,59	
TOTAL (2)	22	1	0	0	0	0	**23**	366 650,30	29 567,63
PERMANENTS	22	1	0	0	0	0	**23**	366 650,30	29 567,63
SAISONNIERS							**0**		
TOTAL (1) + (2)	219	80	0	0	0	1	**300**		

M : Masculin

F : Féminin

TABLEAU 13 : ACHATS DESTINES A LA PRODUCTION

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT SUPPLEMENTAIRE
PAGE 2/2

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2016**

Durée (en mois) : **12**

(Valeurs en milliers de dollar USD)

DÉSIGNATION DES MATIÈRES ET PRODUITS	UNITÉ DE QUANTITÉ CHOISIE	ACHATS EFFECTUÉS AU COURS DE L'EXERCICE						VARIATION DES STOCKS
		PRODUITS DE L'ÉTAT		PRODUITS IMPORTÉS				
				ACHETÉS DANS L'ÉTAT		ACHETÉS HORS DE L'ÉTAT		
		Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	(en valeur)
NON VENTILÉS			0					0
TOTAL			0		0		0	0

Non applicable

II.4.2 Notes et compléments d'informations

ACTIF

Note 1 : Clients d'exploitation

Les créances clients se présentent comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montant Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
Clients locaux	32 123 657,72	64 434 443,66
Clients étrangers	19 000 796,91	86 011 752,07
Clients Groupe	4 323 359,54	
Créances litigeuses	163 167,99	
Créances douteuses	15 970 913,27	
Total	**71 581 895,43**	**150 446 195,73**

Les comptes clients ont diminué de 52% en 2016 par rapport à 2015.

Note 2 : Autres créances

Les autres créances se présentent comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montant Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
Comptes courants Groupe	125 093 149,86	194 606 386,85
Autres débiteurs	1 475 904 295,27	1 324 006 301,13
Total:	**1 600 997 445,13**	**1 518 612 687,98**

Le montant des autres créances a augmenté de 5% en 2016 par rapport à 2015.

Note 3 : Fournisseurs, avances versées

Les fournisseurs, avances versées se présentent comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montants en Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
Fournisseurs, avances versées	1 099 912,70	2 441 519,63
Total:	**1 099 912,70**	**2 441 519,63**

Le montant des Fournisseurs, avances versées a baissé de 55% en 2016 par rapport à 2015

Note 4 : Comptes de trésorerie

La trésorerie se présente comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montants en Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
Trésorerie-actif		
Banques	45 568 824,74	132 246 338,64
Caisses	57 287,18	79 804,84
Régies d'avances	236 831,92	
Total	**45 862 943,84**	**132 326 143,48**

PASSIF

Note 5 : Fournisseurs d'exploitation

Les dettes fournisseurs d'exploitation se présentent comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montant Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
Fournisseurs locaux	5 744 207,94	5 564 564,02
Fournisseurs étrangers	5 206 693,93	3 888 670,42
Fournisseurs Groupe	14 647 517,64	13 639 113,78
Fournisseurs FNP	1 660 406,68	699 033,20
Total	**27 258 826,19**	**23 791 381,42**

Le montant des dettes fournisseurs a augmenté de 15% en 2016 par rapport à 2015.

Note 6 : Dettes sociales (en $us)

Les dettes sociales se présentent comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montant Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
Personnel	2 351 460,77	2 548 219,47
Organismes sociaux	87 247,85	76 850,59
Total	**2 438 708,62**	**2 625 070,06**

Les dettes sociales ont diminué de 7% en 2016 par rapport à 2015.

Note 7 : Dettes Fiscales

Les dettes fiscales se présentent comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellé	Montant Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
État, impôt sur les bénéfices	1 077 163,07	250 599,00
Etat, autres impôts et taxes	6 417,46	2 880,75
TVA Factures/prestation de services	3 010 702,40	1 672 003,75
Centimes Additionnels à la source	135 625,81	62 461,66
IRPP	336 662,52	63 982,76
Taxe unique sur salaires	12 641,18	1 042,98
Impôts retenus à la source	330 912,20	205 173,06
Etat Accord ZIC		7 902 551,86
Total	**4 910 124,64**	**10 160 695,82**

Note 8 : Comptes de trésorerie

La trésorerie se présente comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellé	Montant Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
Trésorerie-passif		
Banques	14 289,08	4 267 755,80
Total:	**14 289,08**	**4 267 755,80**

Note 9 : Autres dettes

Les autres dettes se présentent comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montant Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
COP/PGA/AGT	7 825 724,40	7 825 724,40
Etat Accord ZIC	8 799 386,00	0,00
Associés, dividendes à payer	21 308 367,20	6 760 534,39
Compte d'avance partenaire	2 714 597 747,92	2 207 553 091,51
Autres dettes	28 856 507,51	22 007 100,42
Total :	**2 781 387 733,03**	**2 244 146 450,72**

Les autres dettes ont augmenté de 24% en 2016 par rapport à 2015.

Note 10 : Chiffre d'affaires (en $us)

Le chiffre d'affaires se présente comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2016	31/12/2015
Ventes de brut		
Vente yombo	16 269 333,36	19 646 724,64
Vente Nkossa	47 554 415,59	78 719 135,02
Vente Gaz Litchidjili	1 081 104,83	216 747,90
Vente Djeno	41 427 459,77	82 547 933,05
Vente Butane	1 055 583,57	0,00
Vente Propane	0,00	2 811 918,76
Vente Nemba	28 669 439,03	0,00
Ventes de brut pour compte propre	**136 057 336,15**	**183 942 459,37**
Commissions sur ventes de brut		
Produits de Gestion	8 924 140,07	13 407 359,38
Sous-total : Commissions sur ventes	**8 924 140,07**	**13 407 359,38**
Produits accessoires		
Produits Sur Consultation Data Room	4 436 689,97	13 421 832,88
RIG	8 074 000,00	8 052 000,00
Autres Produits [2]	3 161 175,92	3 312 382,92
Produits accessoires	**15 671 865,89**	**24 786 215,80**
Total Chiffre d'affaires	**160 653 342,11**	**222 136 034,55**

[2] *Le poste Autres Produits ci-dessus, est composé des loyers de l'immeuble SNPC et des refacturations du personnel SNPC mis à disposition au niveau des associations*

Note 11 : Cessions de production (en $us)

Les cessions de production se présentent comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montant Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
Cession production Yombo	22 600 524,75	32 835 316,01
Cession production Nkossa	76 247 056,78	112 183 416,23
Cession production Butane	2 898 129,20	3 183 721,20
Cession production Djeno	139 697 244,32	144 375 607,20
Cession de production Propane	3 343 030,97	3 592 189,23
Cession de production Nemba	13 777 198,21	251 623,85
Cession de production Gaz Litchidjili	4 306 843,68	866 991,58
Total Cessions de production	**262 870 027,91**	**297 288 865,30**

Note 12 : Variation de stocks (en $us)

La variation de stocks se présente comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montant Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
Variation stock Nkossa Huile	8 885 155,11	21 246 616,44
Variation stock Djéno mélange	0,00	28 666 905,03
Variation stock Yombo	32 916 681,63	71 165 638,18
Variation stock Butane	758 515,53	(758 515,53)
Variation stock Propane	0,00	2 715 592,53
Variation stock Nemba	(835 667,82)	(3 942 106,87)
Total Production stockée	**41 724 684,45**	**119 094 129,78**

Note 13 : Résultat financier

Le résultat financier se présente comme suit au 31 décembre 2016 :

Libellés	Montant Sus	
	31/12/2016	31/12/2015
Produits financiers		
Intérêts de prêt	3 857 703,76	4 151 306,76
Revenues de participations	35 017 277,06	49 000 000,00
Gains de change	11 065 615,30	5 802 110,35
Gains sur risques financiers		
Reprises de charges provisionnées d'exploitation sur comptes courants groupes		
Reprises de charges provisionnées financières	37 639 076,63	37 902 515,65
Transfert de charges financières		
Reprises de provision pour risques et charges	1 756 658,11	179 755,91
Reprise de provision pour immo. financières	38 358,60	0,00
Sous-total produits (I)	**89 374 689,46**	**97 035 688,67**
Charges financières		
Intérêts emprunts	67 356 254,93	47 052 854,49
Autres intérêts	0,00	720,97
Pertes de change	55 074 493,00	5 874 105,57
Pertes sur operations financières	0,00	0,00
Dotation provision pour risques financiers	0,00	37 639 076,63
Dotation provision financières pour risques et charges	0,00	0,00
Sous-total charges (II)	**122 430 747,93**	**90 566 757,66**
RESULTAT FINANCIER=(I)-(II)	**(33 056 058,47)**	**6 468 931,01**

Note 14 : Indemnités pour départ à la retraite

Le montant de l'engagement de départ en retraite est évalué à $us 5,41 millions au 31 décembre 2016.

Note 15 : Régime fiscal

La Direction Générale de la SNPC et la Direction Générale des Impôts et du Domaine se sont réunies au mois de février 2017 pour discuter du régime fiscal de la SNPC. A cet effet, une commission technique mixte a été mise en place pour une revue fiscale dans l'optique d'améliorer les déclarations de la SNPC et la définition dans les meilleurs délais d'une convention fiscale régissant la SNPC en tant que société pétrolière.

Note 16 : Patrimoine FININCO sa

Le processus de la liquidation de FININCO étant en cours, nous attendons la fin de celui-ci pour la comptabilisation de ce patrimoine, en tenant comptes des participations de tous les actionnaires.

Note 17 : Titres miniers

17.1 Permis Marine VI et Marine VII

Au cours des exercices 2013 et 2014, les droits miniers de la SNPC ont connu une évolution significative avec l'arrivée à terme des permis Marine VI et Marine VII.

Ce changement a occasionné l'acquisition des droits miniers dans de nouveaux contrats par la SNPC. La prise en compte des accords particuliers y relatifs a généré une dette à moyen et long terme d'un montant de $US 298 millions, remboursable sur les droits à huile de la SNPC des exercices 2018, 2023 et 2028.

17.2 Permis Banga Kayo

La SNPC détient 15% des droits miniers, portés en totalité dont les tests de production ont commencé en septembre 2016.

17.3 Permis Yombo-Masseko

Le passage de la concession en contrat de partage de production de ce permis avec effet rétroactif au 1er janvier 2015, a généré un mali d'inventaire, provisionné dans nos comptes à hauteur de $55,3 millions. Ce mali est dû à la séparation des positions des droits à huile entre la République et la SNPC.

17.4 Le projet Moho Nord

Après quatre années de développement, le projet Moho Nord est entré en production en mars 2017 avec un débit moyen journalier de 100 000 Bbls. La SNPC, ayant 15% de droits (10% porté et 5% des Capex financé à fonds propres), va augmenter significativement sa production à compter de l'exercice 2017.

17.5 Le Permis Pointe - Indienne

Le Permis d'exploitation Pointe Indienne a été attribué à la SNPC. A ce jour, le CPP est en cours de promulgation. De même, le JOA est en cours de négociation.

Note 18 : Convention de crédit avec ECOBANK Capital

Le financement de notre programme d'investissement triennal (2014-2016) chiffré à $2,7 milliards a nécessité une mobilisation des ressources extérieures par concours bancaires à hauteur de $1,5 milliards, soit 56.5% du coût global de ce programme.
Pour ce faire, une convention de Crédit à court et moyen terme (5 ans) de $914 millions a été signée le 31 octobre 2014 avec un consortium de banques, représenté par Ecobank Capital (Arrangeur).

Les fonds effectivement mis à notre disposition au 31 mars 2015 se chiffrent à $769,95 millions dont $487,75 millions et XAF 141,1 milliards représentant ainsi 84% du montant total de la convention.
A ce jour, un solde résiduel de $144,05 millions reste à débloquer par le consortium.

Les modalités de remboursement de l'emprunt portent sur un amortissement constant du principal assorti d'un intérêt trimestriel aux taux de 7,83% pour la tranche en USD et 8% pour la tranche en XAF.

Note 19 : Annexes sur les coûts pétroliers

PRIX FISCAUX 2016

PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	Moyenne dernier trimestre	Moyenne Annuelle
EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	30,464	31,744	38,376	41,832	48,553	50,630	43,408	48,408	47,019	49,959	42,409	52,960	**48,44266667**	**43,8135**
EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	30,464	31,744	38,376	41,832	48,553	50,630	43,408	48,408	47,019	49,959	42,409	52,960	**48,44266667**	**43,8135**
Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	30,464	31,744	38,376	41,832	48,553	50,630	43,408	48,408	47,019	49,959	42,409	52,960	**48,44266667**	**43,8135**
Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	30,464	31,744	38,376	41,832	48,553	50,630	43,408	48,408	47,019	49,959	42,409	52,960	**48,44266667**	**43,8135**
Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	30,464	31,744	38,376	41,832	48,553	50,630	43,408	48,408	47,019	49,959	42,409	52,960	**48,44266667**	**43,8135**
Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	30,464	31,744	38,376	41,832	48,553	50,630	43,408	48,408	47,019	49,959	42,409	52,960	**48,44266667**	**43,8135**
Marine XII	Lichendjili	Nkossa Blend	30,464	31,744	38,376	41,832	48,553	50,630	43,408	48,408	47,019	49,959	42,409	52,960	**48,44266667**	**43,8135**
Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	30,464	31,744	38,376	41,832	48,553	50,630	43,408	48,408	47,019	49,959	42,409	52,960	**48,44266667**	**43,8135**
TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	30,464	31,744	38,376	41,832	48,553	50,630	43,408	48,408	47,019	49,959	42,409	52,960	**48,44266667**	**43,8135**
M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	30,464	31,744	38,376	41,832	48,553	50,630	43,408	48,408	47,019	49,959	42,409	52,960	**48,44266667**	**43,8135**
EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	25,455	27,370	34,090	39,257	43,126	44,687	39,547	43,674	43,802	46,162	42,136	51,213	**46,50366667**	**40,04325**
Marine VI	Mwafi	Djeno	25,455	27,370	34,090	39,257	43,126	44,687	39,547	43,674	43,802	46,162	42,136	51,213	**46,50366667**	**40,04325**
MKB	KUNDJI	Djeno	25,455	27,370	34,090	39,257	43,126	44,687	39,547	43,674	43,802	46,162	42,136	51,213	**46,50366667**	**40,04325**
Madingo	Loango	Djeno	25,455	27,370	34,090	39,257	43,126	44,687	39,547	43,674	43,802	46,162	42,136	51,213	**46,50366667**	**40,04325**
Madingo	Zatchi	Djeno	25,455	27,370	34,090	39,257	43,126	44,687	39,547	43,674	43,802	46,162	42,136	51,213	**46,50366667**	**40,04325**
Marine XII	Néné Banga	Djeno	25,455	27,370	34,090	39,257	43,126	44,687	39,547	43,674	43,802	46,162	42,136	51,213	**46,50366667**	**40,04325**
Kayo	Banga Kayo	Djeno	25,455	27,370	34,090	39,257	43,126	44,687	39,547	43,674	43,802	46,162	42,136	51,213	**46,50366667**	**40,04325**
EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	28,912	28,184	31,278	28,664	27,974	33,024	30,394	31,503	37,481	41,081	35,816	39,545	**38,814**	**32,82133333**
EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	28,912	28,184	31,278	28,664	27,974	33,024	30,394	31,503	37,481	41,081	35,816	39,545	**38,814**	**32,82133333**
EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	15,985	17,834	14,274	14,427	17,481	16,197	15,920	14,771	16,967	26,623	24,572	28,940	**26,71166667**	**18,66591667**
EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	15,985	17,834	14,274	14,427	17,481	16,197	15,920	14,771	16,967	26,623	24,572	28,940	**26,71166667**	**18,66591667**
Marine I	YOMBO	Fioul	18,014	19,799	26,450	29,442	34,835	36,299	34,301	34,972	35,869	40,712	36,176	46,276	**41,05466667**	**32,76208333**
BLOC 14	Lianzi	Nemba	33,494	33,494	33,494	44,628	44,628	44,628	45,889	45,889	45,889	49,386	49,386	49,386	**49,386**	**43,34925**
Marine XII	Litchendjili	Gaz	125,743	125,743	125,743	125,743	125,743	125,743	125,743	125,743	125,743	125,743	125,743	125,743	**125,743**	**125,743**

PRODUCTION HUILE ET GAZ 2016 EN BBLS EN Q/P SNPC

% SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	X° EN BBLS
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	95 274,00	91 181,40	96 528,00	64 555,80	87 955,20	90 863,70	96 740,10	97 402,65	92 966,85	91 591,80	91 030,05	94 680,00	1 090 769,55
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	9 943,95	9 394,05	10 023,00	7 205,10	10 311,45	9 651,60	9 872,10	9 552,00	9 234,45	9 634,80	8 901,45	8 855,10	112 579,05
38%	ENI CONGO		Kitina II	Nkossa Blend	23 746,58	21 945,38	25 562,22	27 994,98	30 071,30	26 431,28	30 958,98	31 265,26	28 851,50	29 925,00	28 401,58	31 095,02	336 249,08
40%			Djambala II	Nkossa Blend	7 904,00	7 463,20	7 692,80	7 241,60	8 226,80	7 411,60	7 296,80	7 182,40	6 578,40	6 788,40	7 052,80	8 237,60	89 076,40
34%			Foukanda II	Nkossa Blend	46 683,70	43 068,48	41 793,82	34 083,64	32 065,74	29 240,34	27 857,90	30 941,02	33 232,96	30 937,96	24 484,42	473,62	374 863,60
10%		Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	13 583,90	12 596,20	13 200,40	14 839,70	15 372,80	14 623,70	14 499,50	14 174,00	13 581,80	13 679,20	13 189,10	13 479,40	166 819,70
10%		Marine XII	Litchendjili	Nkossa Blend	3 284,90	3 040,10	3 763,70	3 579,80	7 188,40	8 615,50	10 326,80	11 160,60	11 682,30	12 135,20	10 433,30	10 581,10	95 791,70
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	7 369,40	6 913,01	7 241,98	7 025,49	7 099,69	7 127,46	7 399,66	7 465,60	7 242,90	7 442,56	7 038,59	7 025,54	86 391,88
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	592,51	520,52	545,44	514,98	514,98	503,91	514,98	514,98	506,68	514,98	501,14	512,22	6 257,33
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	26 274,01	25 572,46	27 431,65	25 436,72	25 511,93	23 264,71	24 328,16	22 841,84	21 007,66	21 968,75	19 060,46	19 437,38	282 135,74
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					**234 656,95**	**221 694,80**	**233 783,01**	**192 477,81**	**224 318,29**	**217 733,80**	**229 794,99**	**232 500,35**	**224 885,50**	**224 618,66**	**210 092,89**	**194 376,98**	**2 640 934,03**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Mcho Bilondo	Djeno	205 168,65	196 445,40	255 117,90	162 713,10	258 141,30	235 274,70	227 176,35	211 455,30	189 019,35	218 700,45	194 917,80	189 989,25	2 544 119,55
34%			Mwafi II	Djeno	46 250,20	46 518,12	43 454,38	33 313,54	44 318,32	40 079,54	41 612,60	42 556,78	42 229,02	39 466,52	37 665,20	38 175,88	495 640,10
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	8 381,28	8 446,40	9 827,86	12 434,34	10 581,39	5 374,08	7 233,35	8 099,34	8 844,58	7 880,68	6 213,28	8 014,86	101 331,44
10%	ENI CONGO	0,15	Loango II	Djeno	21 976,40	21 770,60	25 099,90	24 442,20	27 081,40	26 490,30	28 649,60	28 091,80	28 069,40	27 439,10	26 250,10	26 178,50	311 539,30
15%	ENI CONGO		Zatchi II	Djeno	30 552,30	30 923,25	30 944,85	30 056,25	30 785,70	30 307,65	32 454,45	31 926,15	30 522,60	29 484,07	27 770,86	27 787,11	363 515,23
10%	ENI CONGO	Nènè Banga	Nènè Banga	Djeno	23 720,40	20 213,20	19 214,30	17 262,30	18 602,90	14 822,30	14 084,20	14 620,80	15 033,10	14 719,60	12 986,30	13 936,70	199 216,10
15%	WING WAH	Banga Kayo	Banga kayo	Djeno	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 103,89	1 653,98	1 320,84	1 437,88	6 516,58
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					**336 049,23**	**324 316,97**	**383 659,19**	**280 221,73**	**389 511,01**	**352 348,57**	**351 210,55**	**336 750,17**	**315 821,93**	**339 344,39**	**307 124,37**	**305 520,17**	**4 021 878,30**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	8 266,95	8 202,00	9 444,90	1 253,70	5 788,80	9 006,15	9 873,90	10 249,50	9 396,75	9 564,45	9 718,95	9 102,75	99 868,80
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	403,35	381,30	407,10	39,60	282,15	391,65	393,30	387,45	374,25	390,75	361,20	359,40	4 171,50
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					**8 670,30**	**8 583,30**	**9 852,00**	**1 293,30**	**6 070,95**	**9 397,80**	**10 267,20**	**10 636,95**	**9 771,00**	**9 955,20**	**10 080,15**	**9 462,15**	**104 040,30**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	13 393,50	13 778,25	14 962,05	1 742,85	9 124,50	14 960,70	17 579,55	17 203,95	15 699,15	16 210,95	17 146,50	15 149,10	166 951,05
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	770,25	727,65	774,75	75,75	540,30	748,95	766,05	741,00	716,25	747,15	690,30	685,50	7 983,90
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					**14 163,75**	**14 505,90**	**15 736,80**	**1 818,60**	**9 664,80**	**15 709,65**	**18 345,60**	**17 944,95**	**16 415,40**	**16 958,10**	**17 836,80**	**15 834,60**	**174 934,95**
39%	PERENCO	Marine I	yombo	Fioul	108 487,03	98 540,56	94 870,23	95 569,48	97 240,86	94 689,86	101 415,60	100 623,12	97 059,69	99 965,97	96 785,13	90 564,86	1 175 812,39
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					**108 487,03**	**98 540,56**	**94 870,23**	**95 569,48**	**97 240,86**	**94 689,86**	**101 415,60**	**100 623,12**	**97 059,69**	**99 965,97**	**96 785,13**	**90 564,86**	**1 175 812,39**
7,5%	CHEVRON	Lianzi	Lianzi	Nemba	60 424,28	63 240,45	68 950,35	60 622,35	61 460,03	56 639,55	55 793,48	54 328,88	52 136,93	52 672,05	50 429,10	50 354,18	687 051,60
S/TOTAL PRODUCTION NEMBA					**60 424,28**	**63 240,45**	**68 950,35**	**60 622,35**	**61 460,03**	**56 639,55**	**55 793,48**	**54 328,88**	**52 136,93**	**52 672,05**	**50 429,10**	**50 354,18**	**687 051,60**
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2016					**762 451,53**	**730 881,97**	**806 851,58**	**632 003,27**	**788 265,94**	**746 519,23**	**766 827,41**	**752 784,42**	**716 090,45**	**743 514,38**	**692 348,45**	**666 112,94**	**8 804 651,57**
10%	ENI CONGO	Marine XII	Litchendjili	Gaz	1 750,02	1 672,16	1 821,12	1 688,28	2 790,66	3 833,10	4 007,12	4 331,49	4 591,89	5 348,12	5 400,00	5 580,00	42 813,95
S/TOTAL PRODUCTION LITCHENDJILI GAZ					**1 750,02**	**1 672,16**	**1 821,12**	**1 688,28**	**2 790,66**	**3 833,10**	**4 007,12**	**4 331,49**	**4 591,89**	**5 348,12**	**5 400,00**	**5 580,00**	**42 813,95**

PRODUCTION HUILE ET GAZ 2016 EN USD EN Q/P SNPC

% SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	X° EN BBLS
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	2 902 427,14	2 894 462,36	3 704 358,53	2 700 498,23	4 270 488,83	4 600 429,13	4 199 294,26	4 715 067,48	4 371 208,32	4 575 834,74	3 860 493,39	5 014 252,80	47 808 815,20
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	302 932,49	298 204,72	384 642,65	301 403,74	500 651,83	488 660,51	428 528,12	462 393,22	434 194,60	481 344,97	377 501,59	468 966,10	4 929 424,55
38%	ENI CONGO		Kitina II	Nkossa Blend	723 415,81	696 634,14	980 975,75	1 171 086,00	1 460 051,83	1 338 215,71	1 343 867,40	1 513 488,71	1 356 568,68	1 495 023,08	1 204 482,61	1 646 792,26	14 930 601,98
40%			Djambala II	Nkossa Blend	240 787,46	236 911,82	295 218,89	302 930,61	399 435,82	375 249,31	316 739,49	347 685,62	309 309,79	339 141,68	299 102,20	436 263,30	3 898 775,98
34%			Foukanda II	Nkossa Blend	1 422 172,24	1 367 165,83	1 603 879,64	1 425 786,83	1 556 887,87	1 480 438,41	1 209 255,72	1 497 792,90	1 562 580,55	1 545 629,54	1 038 359,77	25 082,92	15 735 032,21
10%		Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	413 819,93	399 853,77	506 578,55	620 774,33	746 395,56	740 397,93	629 394,30	686 134,99	638 602,65	683 399,15	559 336,54	713 869,02	7 338 556,73
10%		Marine XII	Litchendjili	Nkossa Blend	100 071,19	96 504,93	144 435,75	149 750,19	349 018,39	436 202,77	448 265,73	540 262,32	549 290,06	606 262,46	442 465,82	560 375,06	4 422 904,68
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	224 501,33	219 446,51	277 918,13	293 890,30	344 711,37	360 863,43	321 204,55	361 394,52	340 553,92	371 823,05	298 499,68	372 072,62	3 786 879,41
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	18 050,18	16 523,43	20 931,80	21 542,81	25 004,01	25 512,92	22 354,42	24 929,34	23 823,47	25 728,08	21 252,85	27 126,91	272 780,22
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	800 411,50	811 772,12	1 052 717,01	1 064 068,76	1 238 680,61	1 177 892,25	1 056 036,71	1 105 727,96	987 759,34	1 097 537,03	808 335,01	1 029 403,89	12 230 342,19
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					7 148 589,26	7 037 479,64	8 971 656,70	8 051 731,80	10 891 326,12	11 023 862,36	9 974 940,71	11 254 877,06	10 573 891,39	11 221 723,78	8 909 829,46	10 294 204,87	115 354 113,14
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	5 222 567,99	5 376 710,60	8 696 969,21	6 387 628,17	11 132 601,70	10 513 720,52	8 984 143,11	9 235 098,77	8 279 425,57	10 095 650,17	8 213 056,42	9 729 919,46	101 867 491,69
34%			Mwafi II	Djeno	1 177 298,84	1 273 200,94	1 481 359,81	1 307 789,64	1 911 271,87	1 791 034,40	1 645 653,49	1 858 624,81	1 849 715,53	1 821 853,50	1 587 060,87	1 955 101,34	19 659 965,05
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	213 345,53	231 177,88	335 031,69	488 134,89	456 333,00	240 151,38	286 057,36	353 730,78	387 410,22	363 787,93	261 802,70	410 464,96	4 027 428,32
10%	ENI CONGO	0,15	Loango II	Djeno	559 409,26	595 861,32	855 655,59	959 527,45	1 167 912,46	1 183 772,04	1 133 005,73	1 226 881,27	1 229 495,86	1 266 643,73	1 106 074,21	1 340 679,52	12 624 918,44
15%	ENI CONGO		Zatchi II	Djeno	777 708,80	846 369,35	1 054 909,94	1 179 918,21	1 327 664,10	1 354 357,96	1 283 476,13	1 394 342,68	1 336 950,93	1 361 043,50	1 170 152,89	1 423 061,01	14 509 955,48
10%	ENI CONGO	Néné Banga	Néné Banga	Djeno	603 802,78	553 235,28	655 015,49	677 666,11	802 268,67	662 364,12	556 987,86	638 548,82	658 479,85	679 486,18	547 190,74	713 740,22	7 748 786,10
15%	WING WAH	Banga Kayo	Banga kayo	Djeno	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 154,42	76 350,89	55 654,80	73 638,17	297 798,29
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					8 554 133,20	8 876 555,38	13 078 941,73	11 000 664,45	16 798 051,79	15 745 400,41	13 889 323,68	14 707 227,13	13 833 632,38	15 664 815,90	12 940 992,63	15 646 604,69	160 736 343,38
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	239 014,06	231 165,17	295 417,58	35 936,06	161 935,89	297 419,10	300 107,32	322 890,00	352 199,59	392 917,17	348 093,91	359 968,25	3 337 064,09
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	11 661,66	10 746,56	12 733,27	1 135,09	7 892,86	12 933,85	11 953,96	12 205,84	14 027,26	16 052,40	12 936,74	14 212,47	138 491,97
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					250 675,71	241 911,73	308 150,86	37 071,15	169 828,76	310 352,95	312 061,28	335 095,84	366 226,85	408 969,57	361 030,65	374 180,72	3 475 556,06
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	214 095,10	245 721,31	213 568,30	25 144,10	159 505,38	242 318,46	279 866,44	254 119,55	266 367,48	431 584,12	421 323,80	438 414,95	3 192 028,98
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	12 312,45	12 976,91	11 058,78	1 092,85	9 444,98	12 130,74	12 195,52	10 945,31	12 152,61	19 891,37	16 962,05	19 838,37	151 001,95
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					226 407,54	258 698,22	224 627,08	26 236,94	168 950,37	254 449,20	292 061,95	265 064,86	278 520,09	451 475,50	438 285,85	458 253,32	3 343 030,93
39%	PERENCO	Marine I	yombo	Fioul	1 954 285,36	1 951 004,53	2 509 317,67	2 813 756,54	3 387 385,32	3 437 147,20	3 478 656,50	3 518 991,75	3 481 434,02	4 069 814,57	3 501 298,86	4 190 979,47	38 294 071,79
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					1 954 285,36	1 951 004,53	2 509 317,67	2 813 756,54	3 387 385,32	3 437 147,20	3 478 656,50	3 518 991,75	3 481 434,02	4 069 814,57	3 501 298,86	4 190 979,47	38 294 071,79
7,5%	CHEVRON	Lianzi	Lianzi	Nemba	2 023 850,67	2 118 175,63	2 309 423,02	2 705 454,24	2 742 838,00	2 527 709,84	2 560 306,77	2 493 097,74	2 392 511,35	2 601 261,86	2 490 491,53	2 486 791,29	29 451 911,94
S/TOTAL PRODUCTION NEMBA					2 023 850,67	2 118 175,63	2 309 423,02	2 705 454,24	2 742 838,00	2 527 709,84	2 560 306,77	2 493 097,74	2 392 511,35	2 601 261,86	2 490 491,53	2 486 791,29	29 451 911,94
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2016					20 377 994,10	20 694 088,05	27 631 109,65	24 847 203,89	34 509 286,09	33 780 907,07	31 011 218,18	33 119 009,30	31 503 613,61	35 090 550,38	29 320 941,19	34 152 660,29	356 038 581,83
10%	ENI CONGO	Marine XII	Litchendjili	Gaz	220 052,36	210 262,92	228 992,59	212 288,76	350 905,74	481 985,12	503 867,29	544 654,92	577 397,52	672 489,21	679 012,20	701 645,94	5 383 554,57
S/TOTAL PRODUCTION LITCHENDJILI GAZ					220 052,36	210 262,92	228 992,59	212 288,76	350 905,74	481 985,12	503 867,29	544 654,92	577 397,52	672 489,21	679 012,20	701 645,94	5 383 554,57

SYNTHESE REPARTITION DE LA PRODUCTION SNPC 2016 EN BBLS

%SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	REDEVANCE	PID	COST OIL	TAX OIL	PROFIT	PRODUCTION EN BBLS
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	130 892,35	0,00	427 802,28	337 610,25	194 464,68	**1 090 769,55**
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	16 886,86	0,00	42 843,44	30 303,41	22 545,34	**112 579,05**
38%	ENI CONGO	Kitina II	Kitina II	Nkossa Blend	50 437,36	0,00	201 749,31	42 031,32	42 031,09	**336 249,08**
40%		Djambala II	Djambala II	Nkossa Blend	13 361,46	0,00	28 165,54	23 774,64	23 774,76	**89 076,40**
34%		Foukanda II	Foukanda II	Nkossa Blend	56 229,54	0,00	119 929,09	109 586,74	89 118,23	**374 863,60**
10%		Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	25 022,96	0,00	65 845,34	33 807,27	42 144,14	**166 819,70**
		Marine XII	Litchendjili	Nkossa Blend	14 368,76	0,00	67 054,27	5 747,42	8 621,25	**95 791,70**
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	12 958,78	863,92	43 195,94	14 686,62	14 686,62	**86 391,88**
44%	PRESTOIL	Tilapia	Tilapia	Nkossa Blend	938,60	62,57	4 380,14	262,80	613,22	**6 257,33**
6%	ENI CONGO	M'boundi	M'boundi	Nkossa Blend	42 320,36	0,00	155 174,66	46 552,39	38 088,33	**282 135,74**
S/TOTAL NKOSSA BLEND					**363 417,02**	**926,49**	**1 156 140,01**	**644 362,86**	**476 087,65**	**2 640 934,03**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	381 617,93	0,00	1 780 883,72	114 485,33	267 132,56	**2 544 119,55**
34%	ENI CONGO	Mwafi II	Mwafi II	Djeno	74 346,02	0,00	144 880,40	150 005,81	126 407,88	**495 640,10**
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	15 199,72	0,00	69 222,02	4 504,77	12 404,92	**101 331,44**
15%	ENI CONGO	Madingo	Loango II	Djeno	46 730,90	0,00	186 923,53	38 942,46	38 942,41	**311 539,30**
15%	ENI CONGO	Madingo	Zatchi II	Djeno	54 527,28	0,00	218 109,15	45 439,39	45 439,40	**363 515,23**
10%	ENI CONGO	Marine XII	Marine XII	Djeno	29 882,42	0,00	139 451,23	11 953,00	17 929,45	**199 216,10**
15%	WING WAH	Banga Kayo	Banga Kayo	Djeno	977,49	0,00	2 736,61	1 234,49	1 567,99	**6 516,58**
S/TOTAL DJENO MELANGE					**603 281,74**	**0,00**	**2 542 206,67**	**366 565,26**	**509 824,62**	**4 021 878,30**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	11 984,26	0,00	48 246,58	21 170,42	18 467,55	**99 868,80**
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	625,73	0,00	2 014,96	638,53	892,29	**4 171,50**
S/TOTAL BUTANE					**12 609,98**	**0,00**	**50 261,54**	**21 808,95**	**19 359,83**	**104 040,30**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	20 034,13	0,00	84 589,67	31 163,58	31 163,67	**166 951,05**
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	1 197,59	0,00	4 180,67	859,67	1 745,98	**7 983,90**
S/TOTAL PROPANE					**21 231,71**	**0,00**	**88 770,34**	**32 023,25**	**32 909,65**	**174 934,95**
39%	PERENCO CGO	Marine I	yombo	Fioul	176 371,86	0,00	705 487,43	88 185,93	205 767,17	**1 175 812,39**
S/TOTAL FUEL					**176 371,86**	**0,00**	**705 487,43**	**88 185,93**	**205 767,17**	**1 175 812,39**
7,5%	CHEVRON	Lianzi	Lianzi	Nemba	41 223,10	0,00	0,00	0,00	645 828,50	**687 051,60**
S/TOTAL NEMBA					**41 223,10**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**645 828,50**	**687 051,60**
TOTAL Q/P SNPC 2016 EN BBL					**1 218 135,41**	**926,49**	**4 542 865,98**	**1 152 946,25**	**1 889 777,44**	**8 804 651,57**
10%	ENI CONGO	Marine XII	Litchendjili	Gaz	856,28		29 969,76	1 798,19	10 189,73	**42 813,96**
S/TOTAL LITCHENDJILI GAZ					**856,28**	**0,00**	**29 969,76**	**1 798,19**	**10 189,73**	**42 813,96**

CESSION PRODUCTION HUILE ET GAZ 2016 EN BBL ET SM3 EN Q/P SNPC

% SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	REDEVANCE	TAX OIL	PID	COST OIL	REMBOURSEMENT TERMINAL	CESSION DE X° EN BBLS
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	130 892,35	337 610,25	0,00	427 802,28	32 380,45	928 685,32
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	16 886,86	30 303,41	0,00	42 843,44	3 560,03	93 593,74
38%	ENI CONGO	Kitina II	Kitina II	Nkossa Blend	50 437,36	42 031,32	0,00	0,00	42 286,77	134 755,45
40%		Djambala II	Djambala II	Nkossa Blend	13 361,46	23 774,64	0,00	0,00	7 434,55	44 570,65
34%		Foukanda II	Foukanda II	Nkossa Blend	56 229,54	109 586,74	0,00	0,00	31 426,09	197 242,37
10%		Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	25 022,96	33 807,27	0,00	65 845,34	6 791,00	131 466,56
10%		Marine XII	Litchendjili	Nkossa Blend	14 368,76	5 747,42	0,00	56 517,18	3 878,60	80 511,96
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	12 958,78	14 686,62	0,00	0,00	0,00	27 645,41
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	938,60	262,80	62,57	0,00	0,00	1 263,97
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	42 320,36	46 552,39	0,00	0,00	0,00	88 872,75
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					**363 417,02**	**644 362,86**	**62,57**	**593 008,25**	**127 757,48**	**1 728 608,18**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	381 617,93	114 485,33	0,00	1 767 689,91	188 123,46	2 451 916,64
34%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi II	Djeno	74 346,02	150 005,81	0,00	0,00	175 406,68	399 758,50
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	15 199,72	4 504,77	0,00	0,00	0,00	19 704,49
15%	ENI CONGO	Madingo	Loango II	Djeno	46 730,90	38 942,46	0,00	0,00	125 538,63	211 211,99
15%	ENI CONGO	Madingo	Zatchi II	Djeno	54 527,28	45 439,39	0,00	0,00	150 451,00	250 417,68
10%	ENI CONGO	Marine XII	Marine XII	Djeno	29 882,42	11 953,00	0,00	117 537,46	28 131,14	187 504,02
15%	WING WAH	Banga Kayo	Banga Kayo	Djeno	977,49	1 234,49	0,00	2 736,61	0,00	4 948,59
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					**603 281,74**	**366 565,26**	**0,00**	**1 887 963,99**	**667 650,91**	**3 525 461,91**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	11 984,26	21 170,42	0,00	48 246,58	1 656,46	83 057,71
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	625,73	638,53	0,00	2 014,96	70,70	3 349,92
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					**12 609,98**	**21 808,95**	**0,00**	**50 261,54**	**1 727,16**	**86 407,63**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	20 034,13	31 163,58	0,00	84 589,67	31 163,67	166 951,05
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	1 197,59	859,67	0,00	4 180,67	1 745,98	7 983,90
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					**21 231,71**	**32 023,25**	**0,00**	**88 770,34**	**32 909,65**	**174 934,95**
39%	PERENCO CGO	Marine I	yombo	Fioul	176 371,86	88 185,93	0,00	473 568,00	0,00	738 125,79
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					**176 371,86**	**88 185,93**	**0,00**	**473 568,00**	**0,00**	**738 125,79**
7,5%	CHEVRON	Lianzi	Lianzi	Nemba	41 223,10	0,00	0,00	0,00	260 658,40	301 881,49
S/TOTAL NEMBA					**41 223,10**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**260 658,40**	**301 881,49**
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2016					**1 218 135,41**	**1 152 946,25**	**62,57**	**3 093 572,11**	**1 090 703,61**	**6 555 419,94**
10%	ENI CONGO	Marine XII	Litchendjili	Gaz	856,28	1 798,19	0,00	31 596,69	0,00	34 251,16
S/TOTAL LITCHENDJILI GAZ					**856,28**	**1 798,19**	**0,00**	**31 596,69**	**0,00**	**34 251,16**

CESSION PRODUCTION HUILE ET GAZ 2016 EN USD EN Q/P SNPC

% SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	REDEVANCE	TAX OIL	PID	COST OIL	REMBOURSEMENT TERMINAL	CESSION DE X° EN BBLS
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	5 737 057,82	15 306 660,13	0,00	18 271 985,63	1 494 277,28	40 809 980,87
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	739 413,68	1 386 004,99	0,00	1 828 140,50	164 652,62	4 118 211,79
38%	ENI CONGO	Kitina II	Kitina II	Nkossa Blend	2 239 590,30	1 866 335,02	0,00	0,00	1 957 141,62	6 063 066,93
40%		Djambala II	Djambala II	Nkossa Blend	584 816,40	1 105 687,88	0,00	0,00	347 122,18	2 037 626,46
34%		Foukanda II	Foukanda II	Nkossa Blend	2 360 254,83	4 737 901,75	0,00	0,00	1 460 461,68	8 558 618,27
10%		Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	1 100 783,51	1 542 850,11	0,00	2 861 200,63	314 122,52	5 818 956,77
10%		Marine XII	Litchendjili	Nkossa Blend	663 435,70	265 371,15	0,00	2 609 516,89	182 811,70	3 721 135,44
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	568 031,91	643 769,64	0,00	0,00	0,00	1 211 801,55
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	40 917,03	11 456,47	2 727,80	0,00	0,00	55 101,30
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	1 834 551,33	2 018 006,26	0,00	0,00	0,00	3 852 557,59
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					**15 868 852,52**	**28 884 043,42**	**2 727,80**	**25 570 843,64**	**5 920 589,59**	**76 247 056,97**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	15 280 123,75	4 584 035,07	0,00	70 946 131,26	7 102 083,99	97 912 374,07
34%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi II	Djeno	2 948 994,76	5 829 848,94	0,00	0,00	6 772 745,43	15 551 589,13
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	604 114,25	184 435,13	0,00	0,00	0,00	788 549,37
15%	ENI CONGO	Madingo	Loango II	Djeno	1 893 737,77	1 578 116,70	0,00	0,00	4 845 790,19	8 317 644,66
15%	ENI CONGO	Madingo	Zatchi II	Djeno	2 176 493,32	1 813 743,08	0,00	0,00	5 664 542,67	9 654 779,07
10%	ENI CONGO	Marine XII	Marine XII	Djeno	1 162 317,92	464 928,91	0,00	4 571 782,06	1 046 481,09	7 245 509,97
15%	WING WAH	Banga Kayo	Banga Kayo	Djeno	44 669,74	55 763,52	0,00	126 365,39	0,00	226 798,65
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					**24 110 451,51**	**14 510 871,34**	**0,00**	**75 644 278,71**	**25 431 643,37**	**139 697 244,93**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	400 447,69	722 270,30	0,00	1 598 047,36	65 504,71	2 786 270,06
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	20 773,80	22 100,90	0,00	66 188,52	2 795,91	111 859,13
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					**421 221,49**	**744 371,20**	**0,00**	**1 664 235,89**	**68 300,62**	**2 898 129,19**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	383 043,48	596 168,36	0,00	1 616 647,10	596 170,04	3 192 028,98
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	22 650,29	16 174,45	0,00	79 325,30	32 851,91	151 001,95
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					**405 693,77**	**612 342,81**	**0,00**	**1 695 972,40**	**629 021,95**	**3 343 030,93**
39%	PERENCO CGO	Marine I	yombo	Fioul	5 744 110,77	2 872 055,31	0,00	13 984 358,57	0,00	22 600 524,65
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					**5 744 110,77**	**2 872 055,31**	**0,00**	**13 984 358,57**	**0,00**	**22 600 524,65**
7,5%	CHEVRON	Lianzi	Lianzi	Nemba	1 767 114,72	0,00	0,00	0,00	12 072 358,82	13 839 473,54
S/TOTAL NEMBA					**1 767 114,72**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**12 072 358,82**	**13 839 473,54**
10%	ENI CONGO	Marine XII	Litchendjili	Gaz	107 671,09	226 109,66	0,00	3 973 062,91	0,00	4 306 843,66
S/TOTAL LITCHENDJILI GAZ					**107 671,09**	**226 109,66**	**0,00**	**3 973 062,91**	**0,00**	**4 306 843,66**
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2016					**48 425 115,85**	**47 849 793,73**	**2 727,80**	**122 532 752,11**	**44 121 914,36**	**262 932 303,86**

PERMIS	CHAMPS	LIBELLE	COMPTES AVANCES OPERATEURS 2016							TOTAL
			TEPCONGO	CHEVRON	ENICONGO	NEW AGE	PERENCO	NUEVO CIE	NUEVO LTD	
Haute Mer	NKOSSA/ MOHO BILONDO/ NSOKO/	**Solde au 31/12/2015**	**1 139 775 236**	**706 605 068**						**1 846 380 304**
		Ajustement solde	(36 055 961)	(28 539 790)						(64 595 750)
		Avance travaux de jan-dec 2016	221 271 680	130 087 963						351 359 643
		Remb. de jan-dec 2016	(59 419 430)	(34 987 036)						(94 406 466)
		Intérêts de jan-dec 2016	18 737 907	11 033 156						29 771 064
		S/Total au 31/12/2016	**1 284 309 433**	**784 199 361**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 068 508 795**
S/TOTAL AVCE PERMIS Haute Mer			**1 284 309 433**	**784 199 361**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 068 508 795**
MARINE X	AWA PALOUKOU	**Solde au 31/12/2015**			**90 543 814**					**90 543 814**
		Ajustement solde			2 719 339					2 719 339
		Avance travaux de jan-dec 2016			4 300 077					4 300 077
		Remb. de jan-dec 2016			(2 861 201)					(2 861 201)
		Intérêts de jan-dec 2016			2 488 249					2 488 249
		S/Total au 31/12/2016	0	0	**97 190 279**	0	0	0	0	***97 190 279***
	PHASE I & II	**Solde au 31/12/2015**			**18 400 835**					**18 400 835**
		Ajustement solde 2015								0
		Remb. de jan-dec 2016								0
		Intérêts de jan-dec 2016								0
		S/Total au 31/12/2016	**0**	**0**	**18 400 835**	**0**	**0**	**0**	**0**	**18 400 835**
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE X			**0**	**0**	**115 591 114**	**0**	**0**	**0**	**0**	**115 591 114**
MARINE XII	NENE BANGA	**S/Total au 31/12/2015**			**40 875 470**	**15 738 754**				**56 614 224**
		Ajustement solde			(703 190)	(270 766)				(973 956)
		Ajustement solde 2016			23 303 300	8 972 747				32 276 047
		Remb. de jan-dec 2016			(3 300 827)	(1 270 955)				(4 571 782)
		Intérêts de jan-dec 2016			1 307 818					1 307 818
		S/Total au 31/12/2016	**0**	**0**	**61 482 571**	**23 169 780**	**0**	**0**	**0**	**84 652 351**
	LITCHINDJILI	**S/Total au 31/12/2016**			**79 653 866**	**30 668 272**				**110 322 138**
		Ajustement solde 2016			(3 919 721)	(1 507 479)				(5 427 200)
		Avance travaux de jan-dec 2016			13 018 310	5 012 589				18 030 899
		Remb. de jan-dec 2016			(4 752 623)	(1 829 957)				(6 582 580)
		Intérêts de jan-dec 2016			2 288 751					2 288 751
		S/Total au 31/12/2016	**0**	**0**	**86 288 584**	**32 343 424**	**0**	**0**	**0**	**118 632 008**
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE X			**0**	**0**	**147 771 155**	**55 513 205**	**0**	**0**	**0**	**203 284 359**
Marine I	YOMBO	**Solde au 31/12/2015**					**3 285 958**	**422 230**	**6 464 644**	**10 172 833**
		Ajustement solde 2016					(3 285 958)	(422 230)	(6 464 644)	(10 172 833)
		Avance travaux de jan-dec 2016								0
		Remb. de jan-dec 2016								0
		Intérêts de jan-dec 2016								0
		S/Total au 31/12/2016	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	(10 172 833)
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE I			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
TOTAL COMPTES AVANCES AU 31/12/2016			**1 284 309 433**	**784 199 361**	**263 362 268**	**55 513 205**	**0**	**0**	**0**	**2 387 384 268**

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT NKOSSA BLEND EN Q/P SNPC 2016 SUR M'BOUNDI & KOUAKOUALA

NAVIRE	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS BRUT	
			TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
FELICITY	SOCAP	AUSTRALIA	894 420,700	27 063,332	30,464	27 247 632,205	824 45
ICE TRANSPORTER	SOCAP	AUSTRALIA	918 095,320	36 086,929	30,464	27 968 855,828	1 099 35
ELENI	SOCAP	AUSTRALIA	946 034,060	27 386,062	41,832	39 574 496,798	1 145 61
BESIKTAS BOSPHORUS	SOCAP	AUGUSTA	940 664,970	36 326,139	48,553	45 672 106,288	1 763 74
MINERVA VERA	SOCAP	AUSTRALIA	935 012,350	35 454,917	50,630	47 339 675,281	1 795 08
ALMI VOYAGER	SOCAP	US EAST COAST	587 919,690	35 214,157	41,556	24 431 590,638	1 463 35
DELTA HELLAS	SOACAP	ITALY	498 802,960	29 435,280	49,959	24 919 697,079	1 470 55
SARROCH	SOCAP	ITALY	874 142,530	30 445,940	51,917	45 382 857,730	1 580 66
			6 595 092,58	**257 412,76**		**282 536 911,85**	**11 142 8**
ANNULATION NOTE DE CREDIT N°410209 DU 12-13/03/2014				42 084,446	107,480	-	4 523 23
FRAIS CCIALISATION/NOTE DE CREDIT N°410309 DU 27/07/2016						-	17 15
			-	**42 084,45**		-	**4 540 3**
KOUALA			**6 595 092,58**	**215 328,31**	-	**282 536 911,85**	**6 602 4**

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT NKOSSA BLEND EN Q/P SNPC 2016 SUR LITCHENDJILI

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q
31/01/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	17 500,168	350,003	125,743	2 200 523,625	
29/02/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	16 721,640	334,433	125,743	2 102 629,179	
31/03/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	18 211,160	364,220	125,743	2 289 925,892	
30/04/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	16 882,750	337,660	125,743	2 122 887,633	
31/05/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	28 185,647	558,132	125,743	3 544 147,811	
01/06/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	-	71,991	125,743	-	
30/06/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	38 330,970	766,620	125,743	4 819 851,161	
31/07/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	40 071,200	801,424	125,743	5 038 672,902	1
31/08/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	43 314,930	866,299	125,743	5 446 549,243	1
30/09/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	45 918,860	918,377	125,743	5 773 975,213	1
31/10/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO		1 176,587	125,743	-	1
30/11/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	54 000,000	1 080,000	125,743	6 790 122,000	1
31/12/2016	GAZ LITCHEDJILI	ENI CONGO	CENTRALE ELECTRIQUE DU CONGO	55 800,000	1 116,000	125,743	7 016 459,400	1
TOTAUX				**374 937,325**	**8 741,746**		**47 145 744,06**	**1 08**

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT NKOSSA BLEND/TILAPIA EN Q/P SNPC 2016

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX FISC USD/BBL	VALEURS		PRIX VTE CORAF	CHIF. D'AF NETTE
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC		
31/01/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 346,61	472,82	30,464	41 023,127	14 404,046	30,014	14 191,276
29/02/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 183,00	415,38	31,744	37 553,247	13 185,692	31,294	12 998,773
31/03/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 239,64	435,26	38,376	47 572,271	16 703,568	37,926	16 507,701
30/04/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 170,42	410,96	41,832	48 960,926	17 191,150	41,382	17 006,219
31/05/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 170,42	410,96	48,553	56 827,305	19 953,191	48,103	19 768,261
30/06/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 145,25	402,12	50,630	57 983,906	20 359,313	50,180	20 178,360
31/07/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 170,42	410,96	43,408	50 805,505	17 838,818	42,958	17 653,887
31/08/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 170,42	410,96	48,495	56 759,421	19 929,356	48,045	19 744,425
30/09/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 151,54	404,33	47,019	54 144,259	19 011,113	46,569	18 829,166
31/10/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 170,42	410,96	49,959	58 472,913	20 530,997	49,509	20 346,066
30/11/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 138,96	399,91	42,409	48 301,943	16 959,798	41,959	16 779,839
31/12/2016	NKOSSA BLEND	PETROKOUILOU	CORAF	1 164,13	408,75	52,960	61 652,060	21 647,279	52,510	21 463,343
TOTAUX				**14 221,21**	**4 993,35**		**620 056,88**	**217 714,32**		**215 467,32**

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT DJENO/MKB EN Q/P SNPC 2016

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBU	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX FISC USD/BBL	VALEURS			
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC BRUT	prix dcte	Q/P SNPC NET
30/01/2016	DJENO	SNPC	CORAF	13 968,80	6 809,791	25,455	355 575,88	173 343,23	24,955	169 938,33
29/02/2016	DJENO	SNPC	CORAF	14 077,33	6 862,697	27,370	385 296,47	187 832,02	26,870	184 400,67
31/03/2016	DJENO	SNPC	CORAF	16 379,77	7 985,135	34,090	558 386,33	272 213,25	33,590	268 220,68
29/04/2016	DJENO	SNPC	CORAF	20 723,90	10 102,901	39,257	813 558,14	396 609,58	38,757	391 558,13
31/05/2016	DJENO	SNPC	CORAF	17 635,65	8 597,379	43,126	760 555,00	370 770,57	42,626	366 471,88
25/06/2016	DJENO	SNPC	CORAF	8 956,80	4 346,539	44,687	400 252,30	194 233,79	44,187	192 060,52
31/07/2016	DJENO	SNPC	CORAF	12 055,59	6 234,100	39,547	476 762,26	246 539,95	39,047	243 422,90
31/08/2016	DJENO	SNPC	CORAF	13 498,91	6 646,110	43,674	589 551,31	290 262,21	43,174	286 939,15
30/09/2016	DJENO	SNPC	CORAF	14 740,96	7 247,410	43,802	645 683,71	317 451,05	43,302	313 827,35
31/10/2016	DJENO	SNPC	CORAF	13 134,47	6 309,380	46,162	606 313,22	291 253,60	45,662	288 098,91
30/11/2016	DJENO	SNPC	CORAF	10 355,46	5 197,420	42,136	436 337,83	218 998,49	41,636	216 399,78
31/12/2016	DJENO	SNPC	CORAF	13 358,10	6 119,890	51,216	684 148,35	313 436,29	50,716	310 376,34
TOTAUX				**168 885,73**	**82 458,75**		**6 712 420,78**	**3 272 944,03**		**3 231 714,65**

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT DJENO EN Q/P SNPC 2016 SUR BANGA KAYO

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
30/09/2016	DJENO KAYO	WING WAH	CORAF	14 025,908	599,403	37,232	522 212,607	22 316,97
31/10/2016	DJENO KAYO	WING WAH	CORAF	11 026,514	329,968	39,238	432 658,356	12 947,28
30/11/2016	DJENO KAYO	WING WAH	CORAF	8 805,582	351,761	35,816	315 380,725	12 598,67
31/12/2016	DJENO KAYO	WING WAH	CORAF	9 585,870	286,857	43,531	417 282,507	12 487,17
TOTAUX				**43 443,874**	**1 567,989**		**1 687 534,19**	**60 350,10**

ETAT DES VENTES NKOSSA BLEND SNPC 2016

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
19/09/2016	NKOSSA BLEND	BP OIL INTERNATIONAL LIMITED	SARROCH		1 001 496,26	40,64		40 699 806,63
TOTAUX				-	1 001 496,26		-	40 699 806,63

ETAT DES VENTES BUTANE SNPC 2016

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
17/11/2016	BUTANE	BANQUE CANTONALE DE GENEVE	COTONOU BENIN		3 611,30	292,30	-	1 055 583,57
TOTAUX				-	3 611,30		-	1 055 583,57

ETAT DES VENTES NEMBA SNPC 2016

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
19/05/2016	NEMBA	GLENCORE ENERGY LTD	PORT CHINA		633 929,00	45,23		28 669 439,03
TOTAUX				-	633 929,00		-	28 669 439,03

ETAT DES VENTES DJENO SNPC 2016

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
20/09/2016	DJENO MELANGE	GLENCORE ENERGY LTD	PORT CHINA		921 434,60	41,39		38 135 413,96
TOTAUX				-	921 434,60		-	38 135 413,96

ETAT DES VENTES YOMBO SNPC 2016

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
24/06/2016	FUEL	GLENCORE ENERGY LTD	NEW MANGALORE PORT		499 565,00	32,57		16 269 333,36
TOTAUX				-	499 565,00		-	16 269 333,36

Building a better working world

L'Expérience au Service de l'Entreprise

Société Nationale des Pétroles du Congo
« S.N.P.C »

Rapport Spécial des Commissaires aux comptes sur les conventions réglementées Exercice clos le 31 décembre 2016

En notre qualité de Commissaires aux comptes de votre société, nous vous présentons notre rapport sur les conventions réglementées.

Il ne nous appartient pas de rechercher l'existence de conventions, mais de vous communiquer, sur la base des informations qui nous ont été données, les caractéristiques et les modalités essentielles de celles dont nous avons été avisées, sans avoir à nous prononcer sur leur utilité et leur bien-fondé. Il vous appartient d'apprécier l'intérêt qui s'attachait à la conclusion de ces conventions en vue de leur approbation.

1. CONVENTIONS SOUMISES A L'APPROBATION DE L'ASSEMBLEE GENERALE

1.1 Convention autorisée au cours de l'exercice écoulé

Nous vous informons qu'il ne nous a été donné avis d'aucune convention autorisée au cours de l'exercice écoulé à soumettre à l'approbation de l'assemblée générale, en application des dispositions des articles 438 à 448 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE.

1.2 Convention conclue non préalablement autorisée

Nous vous informons qu'il ne nous a été donné avis d'aucune convention conclue non préalablement autorisée au cours de l'exercice écoulé, à soumettre à l'approbation de l'assemblée générale en application des dispositions des articles 438 à 448 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE.

2. CONVENTIONS DEJA APPROUVEES PAR L'ASSEMBLEE GENERALE

2.1 Conventions approuvées au cours d'exercices antérieurs dont l'exécution s'est poursuivie au cours de l'exercice écoulé

En application de l'article 440 alinéa 7 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE, nous avons été informés que l'exécution des conventions suivantes, approuvée au cours d'exercices antérieurs, s'est poursuivie au cours du dernier exercice.

2.1.1 Contrat de prêt entre la SNPC et ILOGS (ex-Intels)

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo
Nature et objet	:	Facturation des intérêts sur les avances de trésorerie
Modalités	:	Taux d'intérêts de 4 %
Incidences sur l'exercice 2016	:	Au titre de l'exercice 2016, la SNPC a comptabilisé en compte de produits $US 3,8 millions contre un produit financier $US 4,1 millions au titre de l'exercice 2015.

2.1.2 Autres conventions

- Contrat de Prestation de services entre la SNPC et la SONAREP ;
- Contrat de mise à disposition du Personnel entre la SNPC et CONGOREP ;
- Convention de vente de brut entre la SNPC et l'Etat Congolais ;
- Convention de compte courant avec ILOGS ;
- Convention de compte courant avec la SONAREP ;
- Convention de compte courant avec la Société de Forage de Pétrole (SFP) ;
- Convention de compte courant avec la SNPC Distribution ;
- Convention de compte courant avec la CORAF ;
- Convention de compte courant avec la SNAT ;
- Contrat de prêt entre la SNPC et SONAREP.

Nous avons effectué nos travaux selon les normes de la profession ; ces normes requièrent la mise en œuvre de diligences destinées à vérifier la concordance des informations qui nous ont été données avec les documents de base dont elles sont issues.

Les Commissaires aux Comptes

ERNST & YOUNG
Agréé CEMAC n°SEC 062

Ludovic NGATSE
Expert-comptable agréé CEMAC n°EC146
Associé

Le Commissariat National aux Comptes

Mathieu ESSANGO

Commissaire Général p.i.

Brazzaville, le 3 novembre 2017.